

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #: 1		RRCID -> 216483		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 17866 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #: 1H		RRCID -> 249667		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EVANS I LTD		WELL #: 1		RRCID -> 256886		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #: 1		RRCID -> 279295		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE 71		WELL #: 1R		RRCID -> 280130		COMPL. DATE 08/12/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367														
		WELL #: 3		RRCID -> 179176		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	- 13410			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
JOBE 70-20				WELL #: 1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
MOOERS "B"		WELL #:		5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	-	1624		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RATLIFF STATE		WELL #:		7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	-	1024		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-	6419		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST STATE "24"		WELL #:		1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	-	4443		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW FW		WELL #:		1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 - 4310	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OXY USA INC.				630591								
ELSINORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 11988
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861										
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245	
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-		212
01	3596 X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2		N	-0-		212
02	3192 X	3001	-0-	-191	-0-	3001	2		N	-0-		212
03	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	3447	2	3 9	N	3		215
04	3480 X	3296	-0-	-184	-0-	3296	2		N	-0-		215
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				N	NO RPT		215
-----												
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192	
12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6402	2	42 9	N	38		140
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5893	2	36 9	N	33		173
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5360	2	46 9	N	42		215
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5370	2	21 9	N	19		234
04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5566	2	15 9	N	14		248
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		248
-----												
A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287										
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC		028617										
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
INCLINE ENERGY		423656										
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370	
12	0	454	-0-	454	1430	454	3		N	-0-		-0-
01	0	523	-0-	523	1953	523	3		N	-0-		-0-
02	2403 R	450	-0-	-1953	-0-	450	3		N	-0-		-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-		-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.				621750								
GROVE, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2			Y	-0-		-0-
01	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2			Y	-0-		-0-
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2			Y	-0-		-0-
03	2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			Y	-0-		-0-
04	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			Y	-0-		-0-
*05	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			Y	-0-		-0-

EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759
12	651 #	624	-0-	-27	-0-	611 2	13 9	N	12		170
01	665 R	665	-0-	-0-	-0-	652 2	13 9	N	12		182
02	588 #	547	-0-	-41	-0-	538 2	9 9	N	8		190
03	651 #	604	-0-	-47	-0-	602 2	2 9	N	2		192
04	630 #	614	-0-	-16	-0-	606 2	8 9	N	7	164 1	35
05	651 #	626	-0-	-25	-0-	606 2	20 9	N	18		53

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		00292 116		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY		423656									
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344
12	0	24	-0-	24	101	11 3	13 9	N	12	174 1	40
01	0	36	-0-	36	137	10 3	26 9	N	24		64
02	175 N	38	-0-	-137	-0-	9 3	29 9	N	26		90
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 3	74 9	N	67		157
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 3	22 9	N	20		177
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	14 3	3 9	N	3		180

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
HUNT -A-		423656									
HUNT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY BREWER		423656		WELL #: 1 C		RRCID -> 058103		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 4120		PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED BOYS RANCH		872683		WELL #: 1		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22													
-----													
ABELL (MCKEE, NW.) FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
		265676		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0	69	-0-	69	69	69	3		N	-0-			23
02	89 N	20	-0-	-69	-0-	-0-	3		N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			23
-----													
ABELL (MONTROYA) CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE					
		154235		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INCLINE ENERGY TUCKER -A-		423656		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----													
ABELL (PERMIAN-GENERAL) APV MCCAMEY LLC CROCKETT		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS					
		028617		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
GLENN, D.K.				WELL #: 5	RRCID -> 149196	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3824	- 3836		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144							
GLENN, D. K. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 068741	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.				265676							
STATE GROVE				WELL #: 2	RRCID -> 146124	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 3838	- 3924		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47		106	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77		183	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	41	119 1	105	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37	79 1	63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21		84	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47	39 1	92	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780							
TAYLOR STATE				WELL #: 2	RRCID -> 206785	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 4145	PERF. 3523	- 3863		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021											
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC				385564							
WILLIAMS, C.				WELL #: 1	RRCID -> 106173	COMPL. DATE 03/09/1983	TOTAL DEPTH 3869	PERF. 3217	- 3374		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
INCLINE ENERGY				423656							
EBERHARD, W. C. T.				WELL #: 1	RRCID -> 067389	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	0	129	-0-	129	397	77 3	52 9	N	47	169 1	112
01	0	171	-0-	171	568	129 3	42 9	N	38		150
02	720 R	152	-0-	-568	-0-	111 3	41 9	N	37		187
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	145 3	46 9	N	42		229
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	127 3	41 9	N	37	176 1	90
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	142 3	44 9	N	40		130

-----												
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
GERALDINE		WELL #:		1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	0	375	-0-	375	1167	375	3	N	-0-			-0-
01	0	384	-0-	384	1551	384	3	N	-0-			-0-
02	1917 R	366	-0-	-1551	-0-	366	3	N	-0-			-0-
03	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-			-0-
04	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-
05	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-			-0-
-----												
LESSENICH, L. C.				WELL #:	2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 3126 - 3174
12	0	779	-0-	779	2360	779	3	Y	-0-			-0-
01	0	1310	-0-	1310	3670	1310	3	Y	-0-			-0-
02	4790 R	1120	-0-	-3670	-0-	1120	3	Y	-0-			-0-
03	1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	Y	-0-			-0-
04	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3	Y	-0-			-0-
05	1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	Y	-0-			-0-
-----												
NEXTGEN				WELL #:	3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3596 - 3721
12	0	2991	-0-	2991	9908	2991	3	N	-0-			-0-
01	0	1681	-0-	1681	11589	1681	3	N	-0-			-0-
02	13555 R	1966	-0-	-11589	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
03	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
04	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
05	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN FOREE OPERATING, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3046 - 3678
TEXACO				WELL #:	1	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3046 - 3678
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIDONIA OIL LLC				WELL #:	3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697 - 4843
CROCKETT				WELL #:	3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF. 4697 - 4843
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
-----												
TEXAS COTTON INDUSTRIES				WELL #:	1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 1970 - 6164
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-

-----												
ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
VIDONIA OIL LLC //CONT.// 885568												
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	84
-----												
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619												
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
-----												
ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
ROCA PRODUCTION, INC. 722193												
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A												
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS												
SOIL ENERGY, INC. 800520												
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A												
-----												
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-	-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
-----												
ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
SOIL ENERGY, INC. 800520												
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462												
-----												
12	1364 N	358	-0-	-1006	-0-	358	3			N	-0-	-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-	-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-	-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-	-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-	-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-	-0-
-----												
WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 114855 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5730 - 5738												
-----												
12	3100 N	489	-0-	-2611	1542	488	3	1	9	N	1	139
01	0	229	-0-	229	1771	222	3	7	9	N	6	145
02	2797 N	1026	-0-	-1771	-0-	950	3	76	9	N	69	214
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1820	3	88	9	N	80	124
04	3000 N	3382	-0-	382	382	3280	3	102	9	N	93	217
05	2363 N	1981	-0-	-382	-0-	1947	3	34	9	N	31	75



ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SOIL ENERGY, INC.		//CONT.//		800520									
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	1346 N	146	-0-	-1200	-0-	146	3		N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	66	66	3		N	-0-			-0-
02	532 N	285	-0-	-247	-0-	285	3		N	-0-			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL SEG A)				00292 841	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
INCLINE ENERGY				423656									
TUCKER		WELL #:		1	RRCID ->	019425	COMPL. DATE	12/18/1945	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABELL (3200)				00292 957	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY				423656									
WOFFORD, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	045602	COMPL. DATE	09/07/1963	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOK				WELL #:	1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
12	0	1200	-0-	1200	3295	1200	3		N	-0-			-0-
01	0	1169	-0-	1169	4464	1169	3		N	-0-			-0-
02	5528 R	1064	-0-	-4464	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
03	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
05	1178 #	1152	-0-	-26	-0-	1152	3		N	-0-			-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193									
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	3296	-0-	3296	10990	3296	2			N	-0-			-0-
01	0	3096	-0-	3096	14086	3096	2			N	-0-			-0-
02	16614 X	2528	-0-	-14086	-0-	2528	2			N	-0-			-0-
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

ALLISON 2 WELL #: 1301 RRCID -> 152289 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 1524 - 1613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	4 N NO RPT	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX 1995 WELL #: 1 RRCID -> 160328 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
05	11 N NO RPT	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

M.E.P.&P. WELL #: 1 RRCID -> 196928 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409									
WEST RANCH			WELL #:	6040	RRCID ->	227107	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3622 - 4216	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	5093	RRCID ->	228889	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3078 - 3395	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-		-0-
01	124 N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-		-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2780 - 3118	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-		-0-
01	248 N	160	-0-	-88	-0-	12	1	148	2	N	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-		-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	1	1 1	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	1956 - 3185	
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	5095	RRCID ->	229636	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3380 - 4216	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	1910 - 3005	
12	T. A.	70	-0-	70	401	5	1	65	2	N	-0-		-0-
01	511 X	110	-0-	-401	-0-	8	1	102	2	N	-0-		-0-
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-		-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS										
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409													
WEST RANCH		WELL #:	8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3610	-	3750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-		9	1	113	2	N	-0-			-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-		8	1	105	2	N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-		9	1	112	2	N	-0-			-0-
*04		108 N	108	-0-	-0-	-0-		8	1	100	2	N	-0-			-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
WEST STATE		WELL #:	403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4435	-	5784			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #:	2609	RRCID ->	233105	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2246	-	2890			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
ALLISON		WELL #:	2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676	-	5600			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
WEST STATE		WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398	-	4312			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770	-	3190			
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	N	-0-			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	N	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-		4	1	51	2	N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-		4	1	46	2	N	-0-			-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2446 - 3187					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	380	2	N	8	1	1	8
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	9	9	580	2	N	-0-			8
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	N	1	1	1	8
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	1	9	625	2	N	-0-			8
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	N	2	2	1	8
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	2	9			N	NO RPT			8
WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2657 - 3348					
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			119
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	2			121
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	9	11	2	N	-0-			121
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			121
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	110	1	11
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			11
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237787		COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250					
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
*04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854					
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	79	-0-	79	79	6	1	73	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	76	-0-	76	155	5	1	71	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	55	-0-	55	210	4	1	51	2	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246					
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 5544	- 6380		
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	N	-0-	-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 3580	- 4280		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 2808	- 3206		
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	56 1	690 2	N	-0-	1 1
01	992 N	881	-0-	-111	-0-	64 1	816 2	N	1	1 1
						1 9				
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	70 1	932 2	N	1	1 1
						1 9				
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73 1	952 2	N	1	1 1
						1 9				
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	68 1	862 2	N	3	3 1
						3 9				
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 4782	PERF. 2094	- 4622		
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	9
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-	9
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	9
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-	9
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	9
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	9
-----										
LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260	COMPL. DATE 11/27/2017	TOTAL DEPTH 5582	PERF. 2898	- 5252		
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29 1	358 2	N	-0-	1 1
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	31 1	397 2	N	-0-	-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29 1	386 2	N	1	1 1
						1 9				
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32 1	406 2	N	1	1 1
						1 9				
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 3775	PERF. 2886	- 2904		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID ->	242182	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480	-	3060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		76 N	76	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-	-0-	
01		93 N	78	-0-	-15	6	1	72	2	N	-0-	-0-	
02		93 N	93	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-	-0-	
03		134 N	134	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-	-0-	
*04		150 N	150	-0-	-0-	11	1	138	2	N	1	1 1	
						1	9					-0-	
05		93 N	NO RPT	-0-	-93					N	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID ->	243005	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128	-	6256
12		137 N	137	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-	-0-	
01		98 N	98	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-	
02		52 N	52	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-	
03		52 N	52	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-	
*04		50 N	50	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-	-0-	
05		62 N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID ->	243602	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746	-	4340
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID ->	246387	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3434	-	3980
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 2008		RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184	-	3272
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592 - 1652
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318 - 3602
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409 - 4778
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754 - 7874
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		027200												
MONT BLANC		WELL #:		1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.	12217 - 16523		
12	0	128544	-0-	128544	664951	80	1	126867	2	Y	1452	1353	1	203
						1597	9							
01	0	127555	-0-	127555	792506	79	1	126825	2	Y	592	699	1	96
						651	9							
02	907683	X	115177	-0-	-792506	66	1	114344	2	Y	697	660	1	133
						767	9							
03	121853	X	121853	-0-	-0-	68	1	121334	2	Y	410	480	1	63
						451	9							
04	119464	X	119464	-0-	-0-	72	1	118795	2	Y	543	460	1	146
						597	9							
05	118863	X	118863	-0-	-0-	74	1	118127	2	Y	602	645	1	103
						662	9							



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACK HAWK STATE		WELL #: 301BH		RRCID -> 284833		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	10137 X	5379	-0-	-4758	-0-	35 1	5120 2	Y	35 37 1	25
						185 4	39 9			
01	10137 X	5583	-0-	-4554	-0-	32 1	5510 2	Y	28 32 1	21
						10 4	31 9			
02	6524 X	5186	-0-	-1338	-0-	30 1	5098 2	Y	53 40 1	34
						58 9				
03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	34 1	6409 2	Y	11 14 1	31
						12 9				
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	35 1	6742 2	Y	13 28 1	16
						14 9				
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	37 1	9050 2	Y	10 15 1	11
						11 9				
-----										
KING FLICKA		WELL #: 102CH		RRCID -> 284837		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
KING HIDALGO		WELL #: 102BH		RRCID -> 284840		COMPL. DATE 02/21/2017		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444		
12	0	-0-	-0-	-0-	3176			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3176			N	-0-	-0-
02	3176 X	-0-	-0-	-3176	-0-			N	-0-	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2023										
-----										
REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 18272		
12	101440 X	101440	-0-	-0-	-0-	101440 2		Y	-0-	-0-
01	0	87985	-0-	87985	87985	87985 2		Y	-0-	-0-
02	173765 X	85780	-0-	-87985	-0-	85780 2		Y	-0-	-0-
03	101432 X	90599	-0-	-10833	-0-	90599 2		Y	-0-	-0-
04	98160 X	41608	-0-	-56552	-0-	41608 2		Y	-0-	-0-
05	101432 X	79847	-0-	-21585	-0-	79847 2		Y	-0-	-0-
-----										
CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545 PERF.14168 - 18456		
12	70525 X	2186	-0-	-68339	-0-	95 1	2067 2	Y	22 15 1	7
						24 9				
01	76229 X	1150	-0-	-75079	-0-	94 1	1056 2	Y	-0- 7 1	-0-
02	68852 X	-0-	-0-	-68852	-0-			Y	-0-	-0-
03	76229 X	1750	-0-	-74479	-0-	88 1	1662 2	Y	-0-	-0-
04	56580 X	-0-	-0-	-56580	-0-			Y	-0-	-0-
05	2201 X	2165	-0-	-36	-0-	87 1	2078 2	Y	-0-	-0-
-----										
ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14042 PERF.14731 - 19315		
12	52142 X	46760	-0-	-5382	-0-	166 1	46594 2	N	-0-	-0-
01	51708 X	47157	-0-	-4551	-0-	167 1	46990 2	N	-0-	-0-
02	46704 X	42696	-0-	-4008	-0-	153 1	42543 2	N	-0-	-0-
03	51088 X	46991	-0-	-4097	-0-	166 1	46825 2	N	-0-	-0-
04	45630 X	44549	-0-	-1081	-0-	155 1	44394 2	N	-0-	-0-
05	47275 X	45723	-0-	-1552	-0-	161 1	45562 2	N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12	114049 X	100482	-0-	-13567	-0-	113 1	100368	2	Y	1	1 1	-0-
01	114049 X	86259	-0-	-27790	-0-	101 1	86158	2	Y	-0-		-0-
02	107800 X	80773	-0-	-27027	-0-	116 1	80657	2	Y	-0-		-0-
03	115816 X	79742	-0-	-36074	-0-	117 1	79625	2	Y	-0-		-0-
04	105270 X	71412	-0-	-33858	-0-	127 1	71285	2	Y	-0-		-0-
05	100471 X	60855	-0-	-39616	-0-	98 1	60757	2	Y	-0-		-0-
-----												
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305		
12	23033 X	261	-0-	-22772	-0-	215 1	46 9	N	42		237	
01	32984 X	772	-0-	-32212	-0-	763 1	6 4	N	3		240	
02	29792 X	1031	-0-	-28761	-0-	1031 1		N	-0-		240	
03	33077 X	4781	-0-	-28296	-0-	844 1	3937 2	N	-0-		240	
04	11430 X	541	-0-	-10889	-0-	541 1		N	-0-		240	
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		240	
-----												
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664		
12	59427 X	52364	-0-	-7063	-0-	52364 2		Y	-0-		-0-	
01	55955 X	42872	-0-	-13083	-0-	42872 2		Y	-0-		-0-	
02	50540 X	48776	-0-	-1764	-0-	48776 2		Y	-0-		-0-	
03	52359 X	50698	-0-	-1661	-0-	50698 2		Y	-0-		-0-	
04	50670 X	46098	-0-	-4572	-0-	46098 2		Y	-0-		-0-	
05	54002 X	43018	-0-	-10984	-0-	43018 2		Y	-0-		-0-	
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194		
12	53475 X	40556	-0-	-12919	-0-	58 1	40498 2	Y	-0-		-0-	
01	50220 X	35042	-0-	-15178	-0-	63 1	34979 2	Y	-0-		-0-	
02	41776 X	38858	-0-	-2918	-0-	61 1	38797 2	Y	-0-		-0-	
03	44702 X	43212	-0-	-1490	-0-	63 1	43149 2	Y	-0-		-0-	
04	41610 X	37883	-0-	-3727	-0-	54 1	37829 2	Y	-0-		-0-	
05	43028 X	39952	-0-	-3076	-0-	56 1	39896 2	Y	-0-		-0-	
-----												
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID ->	284878	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	10230	PERF.10397 - 13012		
12	7316 X	5627	-0-	-1689	-0-	8 1	5320 2	Y	272	280 1	200	
01	6975 X	5138	-0-	-1837	-0-	299 7	5047 2	Y	76	228 1	48	
02	5628 X	5072	-0-	-556	-0-	84 6	4936 2	Y	118	18 1	148	
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	130 17	6148 2	Y	424	258 1	314	
04	5820 X	5619	-0-	-201	-0-	466 10	5357 2	Y	229	191 1	352	
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	252 15	6570 2	Y	231	474 1	109	
						254 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	46914	-0-	46914	46914	46752 2	162 4	N	-0-	-0-	
01	0	43180	-0-	43180	90094	43170 2	9 4	N	1	1	
02	122760 X	32666	-0-	-90094	-0-	32666 2		N	-0-	1	
03	38533 X	37286	-0-	-1247	-0-	37286 2		N	-0-	1	
04	37290 X	31966	-0-	-5324	-0-	31966 2		N	-0-	1 1	
05	38533 X	23791	-0-	-14742	-0-	23791 2		N	-0-	-0-	
-----											
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990			
12	61814 X	53889	-0-	-7925	-0-	53889 2		Y	-0-	-0-	
01	61814 X	50180	-0-	-11634	-0-	50180 2		Y	-0-	-0-	
02	52584 X	46536	-0-	-6048	-0-	46536 2		Y	-0-	-0-	
03	57536 X	56899	-0-	-637	-0-	56899 2		Y	-0-	-0-	
04	53910 X	52649	-0-	-1261	-0-	52649 2		Y	-0-	-0-	
05	53878 X	50819	-0-	-3059	-0-	50819 2		Y	-0-	-0-	
-----											
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006			
12	28613 X	15534	-0-	-13079	-0-	1 1	15513 2	Y	18	23 1	
01	28613 X	17780	-0-	-10833	-0-	20 9	25 9	Y	23	27 1	
02	25844 X	16846	-0-	-8998	-0-	17755 2	32 9	Y	29	20 1	
03	26319 X	19761	-0-	-6558	-0-	16814 2	31 9	Y	28	30 1	
04	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	19730 2	25 9	Y	23	20 1	
05	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	21933 2	21 9	Y	19	28 1	
12	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	1 1	14 9	Y	13	250	
01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	56 9	3827 3	Y	51	301	
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3647 3	24 9	Y	22	76 1	
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4384 3	17 9	Y	15	262	
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4712 3	13 9	Y	12	45 1	
05	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6634 3	52 9	Y	47	103 1	
12	27125 X	18924	-0-	-8201	-0-	115 1	18058 2	Y	131	152 1	
01	27125 X	19184	-0-	-7941	-0-	607 4	144 9			93	
02	22064 X	17481	-0-	-4583	-0-	135 1	18913 2	Y	86	115 1	
03	23250 X	20381	-0-	-2869	-0-	41 4	95 9			64	
04	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	126 1	17286 2	Y	63	86 1	
05	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	69 9	20211 2	Y	29	17 1	
02	47936 X	-0-	-0-	-47936	-0-	138 1				53	
03	44206 X	-0-	-0-	-44206	-0-	32 9					
04	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-	140 1	21630 2	Y	33	46 1	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	36 9				40	
						148 1	21014 2	Y	35	38 1	
						39 9				37	
-----											
KING HIDALGO		WELL #: 101BH		RRCID -> 284916		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13357 - 16484			
12	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			N	-0-	-0-	
01	53382 X	-0-	-0-	-53382	-0-			N	-0-	-0-	
02	47936 X	-0-	-0-	-47936	-0-			N	-0-	-0-	
03	44206 X	-0-	-0-	-44206	-0-			N	-0-	-0-	
04	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	36519 X	36519	-0-	-0-	-0-	36519	2		Y	-0-
01	30907 X	28028	-0-	-2879	-0-	28028	2		Y	-0-
02	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2		Y	-0-
03	36518 X	30615	-0-	-5903	-0-	30615	2		Y	-0-
04	35340 X	26395	-0-	-8945	-0-	26395	2		Y	-0-
05	36518 X	22993	-0-	-13525	-0-	22993	2		Y	-0-
-----										
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838
12	46159 X	33970	-0-	-12189	-0-	33970	2		Y	-0-
01	46159 X	33057	-0-	-13102	-0-	33057	2		Y	-0-
02	40936 X	36386	-0-	-4550	-0-	1 1	36385	2	Y	-0-
03	45198 X	35940	-0-	-9258	-0-	1 1	35939	2	Y	-0-
04	39660 X	28264	-0-	-11396	-0-	28264	2		Y	-0-
05	40300 X	31407	-0-	-8893	-0-	1 1	31406	2	Y	-0-
-----										
DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875
12	14B2 EXT	158123	-0-	158123	699316	158123	2		Y	-0-
01	0	141316	-0-	141316	840632	141316	2		Y	-0-
02	969805 X	129173	-0-	-840632	-0-	129173	2		Y	-0-
03	190433 X	128855	-0-	-61578	-0-	128855	2		Y	-0-
04	160080 X	98756	-0-	-61324	-0-	98756	2		Y	-0-
05	158131 X	108632	-0-	-49499	-0-	108632	2		Y	-0-
-----										
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122
12	37355 X	33927	-0-	-3428	-0-	33927	2		Y	-0-
01	38595 X	36673	-0-	-1922	-0-	36673	2		Y	-0-
02	34860 X	33873	-0-	-987	-0-	1 1	33872	2	Y	-0-
03	38595 X	34942	-0-	-3653	-0-	1 1	34941	2	Y	-0-
04	35490 X	33794	-0-	-1696	-0-	33794	2		Y	-0-
05	37510 X	27392	-0-	-10118	-0-	1 1	27391	2	Y	-0-
-----										
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847
12	0	63679	-0-	63679	188560	63679	2		Y	-0-
01	0	46660	-0-	46660	235220	46660	2		Y	-0-
02	294381 X	59161	-0-	-235220	-0-	59161	2		Y	-0-
03	64449 X	62913	-0-	-1536	-0-	62913	2		Y	-0-
04	61620 X	30369	-0-	-31251	-0-	30369	2		Y	-0-
05	65503 X	57906	-0-	-7597	-0-	57906	2		Y	-0-
-----										
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143
12	31496 X	5191	-0-	-26305	-0-	9 1	5182	2	Y	-0-
01	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	23 1	18529	2	Y	-0-
02	22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	7 1	22033	2	Y	-0-
03	25776 X	25776	-0-	-0-	-0-	24 1	25752	2	Y	-0-
04	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	28 1	27814	2	Y	-0-
05	27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	89 1	27463	2	Y	-0-
-----										
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772
12	62248 X	58830	-0-	-3418	-0-	58830	2		Y	-0-
01	62248 X	47266	-0-	-14982	-0-	47266	2		Y	-0-
02	56140 X	53150	-0-	-2990	-0-	1 1	53149	2	Y	-0-
03	61473 X	58521	-0-	-2952	-0-	1 1	58520	2	Y	-0-
04	56940 X	50518	-0-	-6422	-0-	50518	2		Y	-0-
05	58838 X	39415	-0-	-19423	-0-	1 1	39414	2	Y	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338	
12	14B2 EXT	23080	-0-	23080	113061	16	1	23064	2	Y	-0-
01	14B2 EXT	25724	-0-	25724	138785	17	1	25707	2	Y	-0-
02	162667 X	23882	-0-	-138785	-0-	14	1	23868	2	Y	-0-
03	36828 X	18819	-0-	-18009	-0-	27	1	18792	2	Y	-0-
04	29760 X	17927	-0-	-11833	-0-	17	1	17910	2	Y	-0-
05	26443 X	18225	-0-	-8218	-0-	23	1	18202	2	Y	-0-
-----											
KING HIDALGO		WELL #: 1H		RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161	
12	52297 X	45156	-0-	-7141	-0-	45156	2			Y	-0-
01	52297 X	36778	-0-	-15519	-0-	36778	2			Y	-0-
02	47236 X	46166	-0-	-1070	-0-	46166	2			Y	-0-
03	49538 X	43308	-0-	-6230	-0-	43308	2			Y	-0-
04	44730 X	28633	-0-	-16097	-0-	28633	2			Y	-0-
05	51119 X	42545	-0-	-8574	-0-	42545	2			Y	-0-
-----											
BIRCH UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118	
12	46190 X	41735	-0-	-4455	-0-	41735	2			Y	-0-
01	46190 X	45312	-0-	-878	-0-	45312	2			Y	-0-
02	49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	49276	2			Y	-0-
03	43865 X	42572	-0-	-1293	-0-	42572	2			Y	-0-
04	43860 X	38686	-0-	-5174	-0-	38686	2			Y	-0-
05	52297 X	39483	-0-	-12814	-0-	39483	2			Y	-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056	
12	58311 X	53347	-0-	-4964	-0-	53347	2			Y	-0-
01	56916 X	52333	-0-	-4583	-0-	52333	2			Y	-0-
02	51380 X	47736	-0-	-3644	-0-	47736	2			Y	-0-
03	56172 X	52815	-0-	-3357	-0-	52815	2			Y	-0-
04	51720 X	37552	-0-	-14168	-0-	37552	2			Y	-0-
05	55375 X	55375	-0-	-0-	-0-	55375	2			Y	-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705	
12	46746 X	46746	-0-	-0-	-0-	46746	2			Y	78
01	49934 X	49934	-0-	-0-	-0-	49934	2			Y	78
02	43796 X	43796	-0-	-0-	-0-	43796	2			Y	78
03	47010 X	47010	-0-	-0-	-0-	47010	2			Y	78
04	38348 X	38348	-0-	-0-	-0-	38348	2			Y	78
05	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	2	1	42505	2	Y	78

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	12464 - 17386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0		45913	-0-	45913	252220	29 1	45884 2	Y	-0-	-0-
01	0		51784	-0-	51784	304004	32 1	51752 2	Y	-0-	-0-
02	352452 X		48448	-0-	-304004	-0-	28 1	48420 2	Y	-0-	-0-
03	49060 X		49060	-0-	-0-	-0-	27 1	49033 2	Y	-0-	-0-
04	42344 X		42344	-0-	-0-	-0-	26 1	42318 2	Y	-0-	-0-
05	42850 X		42850	-0-	-0-	-0-	27 1	42823 2	Y	-0-	-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	12184 - 16910
12	0		82372	-0-	82372	436433	52 1	82221 2	Y	90	97 1 13
							99 9				
01	0		70247	-0-	70247	506680	44 1	70196 2	Y	6	18 1 1
							7 9				
02	576672 X		69992	-0-	-506680	-0-	41 1	69945 2	Y	5	5 1 1
							6 9				
03	77069 X		77069	-0-	-0-	-0-	43 1	77020 2	Y	5	5 1 1
							6 9				
04	63979 X		63979	-0-	-0-	-0-	39 1	63927 2	Y	12	10 1 3
							13 9				
05	70616 X		70616	-0-	-0-	-0-	44 1	70543 2	Y	26	25 1 4
							29 9				
-----											
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11247 - 14881
12	35650 X		29980	-0-	-5670	-0-	21 1	29663 2	Y	269	71 1 198
							296 9				
01	34100 X		30556	-0-	-3544	-0-	20 1	30087 2	Y	408	347 1 259
							449 9				
02	30212 X		24669	-0-	-5543	-0-	15 1	24485 2	Y	154	101 1 312
							169 9				
03	31029 X		31029	-0-	-0-	-0-	44 1	30984 2	Y	1	312 1 1
							1 9				
04	29592 X		29592	-0-	-0-	-0-	27 1	29561 2	Y	4	5
							4 9				
05	31322 X		31322	-0-	-0-	-0-	39 1	31087 2	Y	178	99 1 84
							196 9				
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	14196 - 19006
12	67332 X		57971	-0-	-9361	-0-	57971 2		Y	-0-	-0-
01	66340 X		63410	-0-	-2930	-0-	63410 2		Y	-0-	-0-
02	59920 X		56196	-0-	-3724	-0-	56196 2		Y	-0-	-0-
03	65131 X		54862	-0-	-10269	-0-	54862 2		Y	-0-	-0-
04	61350 X		51258	-0-	-10092	-0-	51258 2		Y	-0-	-0-
05	63395 X		59958	-0-	-3437	-0-	59958 2		Y	-0-	-0-
-----											
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	10400 - 15238
12	16554 X		11246	-0-	-5308	-0-	1 1	11206 2	Y	35	21 1 29
							39 9				
01	16182 X		11197	-0-	-4985	-0-	11147 2	50 9	Y	45	52 1 22
02	13160 X		9467	-0-	-3693	-0-	9433 2	34 9	Y	31	31 1 22
03	13572 X		13572	-0-	-0-	-0-	13553 2	19 9	Y	17	28 1 11
04	18030 X		18030	-0-	-0-	-0-	17999 2	31 9	Y	28	13 1 26
05	17432 X		17432	-0-	-0-	-0-	17407 2	25 9	Y	23	35 1 14

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
REDBUD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 -	18827
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 -	19543
12	66030 X	55393	-0-	-10637	-0-	55393	2		Y	-0-		-0-
01	65379 X	54085	-0-	-11294	-0-	54085	2		Y	-0-		-0-
02	59052 X	54684	-0-	-4368	-0-	54684	2		Y	-0-		-0-
03	55397 X	51188	-0-	-4209	-0-	51188	2		Y	-0-		-0-
04	53610 X	44359	-0-	-9251	-0-	44359	2		Y	-0-		-0-
05	60543 X	43345	-0-	-17198	-0-	43345	2		Y	-0-		-0-
-----												
FURY		WELL #:		101AH	RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 -	18212
12	0	69995	-0-	69995	149062	69995	2		Y	-0-		-0-
01	0	54562	-0-	54562	203624	54562	2		Y	-0-		-0-
02	257245 X	53621	-0-	-203624	-0-	5	1	53616	2	Y	-0-	-0-
03	77190 X	57177	-0-	-20013	-0-	57177	2		Y	-0-		-0-
04	74700 X	49039	-0-	-25661	-0-	49039	2		Y	-0-		-0-
05	69998 X	42977	-0-	-27021	-0-	42977	2		Y	-0-		-0-
-----												
NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489 -	18262
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908 -	17614
12	0	38868	-0-	38868	116130	38868	2		Y	-0-		-0-
01	0	43714	-0-	43714	159844	43714	2		Y	-0-		-0-
02	200202 X	40358	-0-	-159844	-0-	4	1	40354	2	Y	-0-	-0-
03	45704 X	45704	-0-	-0-	-0-	45704	2		Y	-0-		-0-
04	44424 X	44424	-0-	-0-	-0-	44424	2		Y	-0-		-0-
05	45552 X	45552	-0-	-0-	-0-	45552	2		Y	-0-		-0-
-----												
DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605 -	18232
12	57784 X	51092	-0-	-6692	-0-	51086	2	6 9	Y	5		5
01	57102 X	53055	-0-	-4047	-0-	53055	2		Y	-0-	5 1	-0-
02	50736 X	48508	-0-	-2228	-0-	48508	2		Y	-0-		-0-
03	53723 X	49362	-0-	-4361	-0-	49362	2		Y	-0-		-0-
04	51330 X	31861	-0-	-19469	-0-	31861	2		Y	-0-		-0-
05	53692 X	50669	-0-	-3023	-0-	50669	2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555 - 19427	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	33077 X	7412	-0-	-25665	-0-	40 1	7372 2	N	-0-			-0-
01	33077 X	7256	-0-	-25821	-0-	58 1	7198 2	N	-0-			-0-
02	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	49 1	7610 2	N	-0-			-0-
03	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	52 1	9132 2	N	-0-			-0-
04	7170 X	1961	-0-	-5209	-0-	26 1	1935 2	N	-0-			-0-
05	8494 X	4040	-0-	-4454	-0-	55 1	3985 2	N	-0-			-0-
-----												
WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139 - 14593	
12	7688 X	5209	-0-	-2479	-0-	19 1	5190 2	Y	-0-			-0-
01	7688 X	5772	-0-	-1916	-0-	19 1	5753 2	Y	-0-			-0-
02	5768 X	5514	-0-	-254	-0-	16 1	5498 2	Y	-0-			-0-
03	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	43 1	7038 2	Y	-0-			-0-
04	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	27 1	6243 2	Y	-0-			-0-
05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	37 1	8629 2	Y	-0-			-0-
-----												
JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982 - 18806	
12	35402 X	16992	-0-	-18410	-0-	16992 2		N	-0-			-0-
01	35402 X	20375	-0-	-15027	-0-	20375 2		N	-0-			-0-
02	31976 X	23007	-0-	-8969	-0-	23007 2		N	-0-			-0-
03	28644 X	18945	-0-	-9699	-0-	18945 2		N	-0-			-0-
04	19710 X	19298	-0-	-412	-0-	19298 2		N	-0-			-0-
05	25482 X	9690	-0-	-15792	-0-	9690 2		N	-0-			-0-
-----												
OAK STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285230	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	13863	PERF.14052 - 18817	
12	0	62322	-0-	62322	177337	62322 2		Y	-0-			-0-
01	0	57492	-0-	57492	234829	57492 2		Y	-0-			-0-
02	279264 X	44435	-0-	-234829	-0-	44435 2		Y	-0-			-0-
03	64689 X	64689	-0-	-0-	-0-	64689 2		Y	-0-			-0-
04	60300 X	59306	-0-	-994	-0-	59306 2		Y	-0-			-0-
05	62310 X	60323	-0-	-1987	-0-	60323 2		Y	-0-			-0-
-----												
KING HIDALGO		WELL #:		201AH	RRCID ->	285245	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12520 - 16826	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285270	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14476 - 19490	
12	50003 X	40149	-0-	-9854	-0-	40149 2		Y	-0-			-0-
01	44051 X	33926	-0-	-10125	-0-	33926 2		Y	-0-			-0-
02	39116 X	37577	-0-	-1539	-0-	1 1	37576 2	Y	-0-			-0-
03	43276 X	37599	-0-	-5677	-0-	1 1	37598 2	Y	-0-			-0-
04	38850 X	31818	-0-	-7032	-0-	31818 2		Y	-0-			-0-
05	41602 X	28922	-0-	-12680	-0-	1 1	28921 2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215		PERF.10868 - 17941	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	42545	-0-	42545	121346	42545	2	-0-			-0-
01	0	44325	-0-	44325	165671	44325	2	-0-			-0-
02	212895 X	47224	-0-	-165671	-0-	4	1	-0-	47220	2	-0-
03	49717 X	49717	-0-	-0-	-0-	49717	2	-0-			-0-
04	42900 X	39507	-0-	-3393	-0-	39507	2	-0-			-0-
05	51770 X	37988	-0-	-13782	-0-	37988	2	-0-			-0-
-----											
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296		PERF.10455 - 14108	
12	20398 X	19676	-0-	-722	-0-	19651	3	23	25	9	340
01	22289 X	19857	-0-	-2432	-0-	1	1	100	19746	3	440
						110	9				
02	20132 X	17483	-0-	-2649	-0-	17444	3	35	39	9	360
03	22289 X	20655	-0-	-1634	-0-	20620	3	32	35	9	392
04	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	19696	3	25	28	9	302
05	19871 X	19234	-0-	-637	-0-	19137	3	88	97	9	305
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119		PERF.11670 - 16512	
12	0	20109	-0-	20109	70265	19	1	2	20088	2	1
						2	9				1
01	0	16284	-0-	16284	86549	16	1	-0-	16268	2	1
02	100816 X	14267	-0-	-86549	-0-	12	1	1	14254	2	1
						1	9				
03	21142 X	11164	-0-	-9978	-0-	9	1	-0-	11155	2	-0-
04	19470 X	8316	-0-	-11154	-0-	9	1	-0-	8307	2	-0-
05	20119 X	7751	-0-	-12368	-0-	10	1	-0-	7741	2	-0-
-----											
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931		PERF. 8146 - 11144	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 285483		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14231 - 19272	
12	46345 X	3615	-0-	-42730	-0-	6	1	-0-	3609	2	-0-
01	44485 X	14535	-0-	-29950	-0-	24	1	-0-	14511	2	-0-
02	37996 X	32600	-0-	-5396	-0-	9	1	-0-	32591	2	-0-
03	39990 X	36664	-0-	-3326	-0-	20	1	-0-	36644	2	-0-
04	36117 X	36117	-0-	-0-	-0-	31	1	-0-	36086	2	-0-
05	36084 X	11189	-0-	-24895	-0-	55	1	-0-	11134	2	-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 285570		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11744		PERF.12195 - 16936	
12	0	174378	-0-	174378	951135	157	1	571	173464	2	526
						129	4		628	9	1
01	0	130095	-0-	130095	1081230	171	1	500	129374	2	542
						550	9				1
02	1159630 X	78400	-0-	-1081230	-0-	120	1	456	77778	2	461
						502	9				1
03	114941 X	114941	-0-	-0-	-0-	127	1	434	114337	2	439
						477	9				1
04	105380 X	105380	-0-	-0-	-0-	154	1	282	104916	2	284
						310	9				1
05	159280 X	159280	-0-	-0-	-0-	165	1	391	158685	2	378
						430	9				1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200	- 17329			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	64219	-0-	64219	193567	92	1	64127	2	Y	-0-			-0-
01	0	51605	-0-	51605	245172	90	1	51515	2	Y	-0-			-0-
02	303230 X	58058	-0-	-245172	-0-	90	1	57968	2	Y	-0-			-0-
03	65875 X	62425	-0-	-3450	-0-	91	1	62334	2	Y	-0-			-0-
04	63750 X	55741	-0-	-8009	-0-	79	1	55662	2	Y	-0-			-0-
05	64294 X	56597	-0-	-7697	-0-	80	1	56517	2	Y	-0-			-0-
-----														
MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527	- 16026			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118	- 18977			
12	55087 X	50191	-0-	-4896	-0-	50191	2			Y	-0-			-0-
01	53196 X	41391	-0-	-11805	-0-	41391	2			Y	-0-			-0-
02	46844 X	37965	-0-	-8879	-0-	37965	2			Y	-0-			-0-
03	51863 X	46477	-0-	-5386	-0-	46477	2			Y	-0-			-0-
04	49080 X	45258	-0-	-3822	-0-	45258	2			Y	-0-			-0-
05	50189 X	42073	-0-	-8116	-0-	42073	2			Y	-0-			-0-
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492	- 17131			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419	- 17120			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428	- 15250			
12	37869 X	37869	-0-	-0-	-0-	37485	2	41	4	Y	312	63	1	284
						343	9							
01	28928 X	28928	-0-	-0-	-0-	28716	2	212	9	Y	193	194	1	283
02	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	1	1	24963	2	Y	103	195	1	191
						113	9							
03	30070 X	25792	-0-	-4278	-0-	25672	2	120	9	Y	109	181	1	119
04	29100 X	21805	-0-	-7295	-0-	21694	2	111	9	Y	101	98	1	122
05	30070 X	20824	-0-	-9246	-0-	20636	2	188	9	Y	171	96	1	197

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
MT. HUNTER			WELL #:	101AH	RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10429	- 15101		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		26567 X	7593	-0-	-18974	-0-	7564	2	29	4	Y	-0-	108	1	-0-
01		23901 X	17069	-0-	-6832	-0-	16903	2	166	9	Y	151			151
02		20020 X	14067	-0-	-5953	-0-	1	1	13908	2	Y	144	82	1	213
							158	9							
03		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	18204	2	106	9	Y	96	198	1	111
04		19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19299	2	116	9	Y	105	92	1	124
05		18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	18202	2	108	9	Y	98	96	1	126
-----															
DAKOTA			WELL #:	102AH	RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9539	- 14140		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELBERT STATE UNIT			WELL #:	102AH	RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	10110	- 15375		
12		0	23799	-0-	23799	71304	23752	2	12	4	Y	32	103	1	29
							35	9							
01		0	20114	-0-	20114	91418	20051	2	63	9	Y	57	46	1	40
02		94591 X	3173	-0-	-91418	-0-	3166	2	7	9	Y	6	27	1	19
03		30039 X	17342	-0-	-12697	-0-	17302	2	40	9	Y	36	19	1	36
04		29070 X	20302	-0-	-8768	-0-	20258	2	44	9	Y	40	43	1	33
05		23808 X	9364	-0-	-14444	-0-	9342	2	22	9	Y	20	26	1	27
-----															
ALTA			WELL #:	201AH	RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10374	- 14258		
12		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	16	1	9401	2	Y	115	159	1	48
							10	4	127	9					
01		9269 X	6743	-0-	-2526	-0-	11	1	6655	2	Y	70	63	1	55
							77	9							
02		13216 X	4457	-0-	-8759	-0-	10	1	4281	2	Y	151	116	1	90
							166	9							
03		14632 X	7389	-0-	-7243	-0-	23	1	7158	2	Y	189	121	1	158
							208	9							
04		14160 X	7309	-0-	-6851	-0-	7	1	7034	2	Y	244	254	1	148
							268	9							
05		9548 X	7348	-0-	-2200	-0-	7219	2	129	9	Y	117	206	1	59
-----															
KICKAPOO			WELL #:	101AH	RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	10200	- 13591		
12		0	9293	-0-	9293	9293	2	1	9232	2	Y	54	97	1	23
							59	9							
01		0	11459	-0-	11459	20752	1	1	11415	2	Y	39	33	1	29
							43	9							
02		35083 X	14331	-0-	-20752	-0-	14270	2	61	9	Y	55			84
03		14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	59	88	1	55
04		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	41	50	1	46
05		15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-					Y	44	34	1	56
-----															
MONT BLANC			WELL #:	202AH	RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	11530	- 14802		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073	- 15078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		24056 X	17105	-0-	-6951	-0-	17035	2	6 4	Y	58	38 1	54	
01		24056 X	19630	-0-	-4426	-0-	19533	2	97 9	Y	88	80 1	62	
02		21728 X	16441	-0-	-5287	-0-	16410	2	31 9	Y	28	41 1	49	
03		21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	21413	2	59 9	Y	54	48 1	55	
04		18990 X	18650	-0-	-340	-0-	18596	2	54 9	Y	49	63 1	41	
05		19623 X	18753	-0-	-870	-0-	18694	2	59 9	Y	54	33 1	62	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		117CH	RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480	- 17141		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		108CH	RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521	- 17143		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12100	- 16903		
12		0	178602	-0-	178602	933917	190	1	177706	2	Y	500	485 1	107
							156	4	550	9				
01		0	148180	-0-	148180	1082097	168	1	147192	2	Y	745	732 1	120
							820	9						
02		1258751 X	176654	-0-	-1082097	-0-	205	1	175964	2	Y	441	489 1	72
							485	9						
03		179629 X	179629	-0-	-0-	-0-	233	1	178633	2	Y	694	654 1	112
							763	9						
04		140854 X	140854	-0-	-0-	-0-	228	1	139678	2	Y	862	767 1	207
							948	9						
05		161809 X	161809	-0-	-0-	-0-	167	1	161398	2	Y	222	383 1	46
							244	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACK HAWK STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.10025	- 14550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
12	22072 X	20760	-0-	-1312	-0-	99 1	19892 2	Y	228	268 1		163
						518 4	251 9					
01	21648 X	21648	-0-	-0-	-0-	90 1	21264 2	Y	242	226 1		179
						28 4	266 9					
02	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	84 1	19324 2	Y	220	257 1		142
						242 9						
03	20770 X	19013	-0-	-1757	-0-	82 1	18604 2	Y	297	59 1		380
						327 9						
04	20940 X	17141	-0-	-3799	-0-	77 1	16796 2	Y	244	303 1		321
						268 9						
05	21762 X	18057	-0-	-3705	-0-	70 1	17725 2	Y	238	309 1		250
						262 9						
-----												
CHINOOK		WELL #:		102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10351	- 15291
12	29543 X	17434	-0-	-12109	-0-	1 1	17433 2	Y	-0-			-0-
01	26784 X	17683	-0-	-9101	-0-	17683 2		Y	-0-			-0-
02	23632 X	15907	-0-	-7725	-0-	15907 2		Y	-0-			-0-
03	23033 X	21632	-0-	-1401	-0-	21632 2		Y	-0-			-0-
04	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	20834 2		Y	-0-			-0-
05	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048 2		Y	-0-			-0-
-----												
CHINOOK		WELL #:		105AH	RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10205	- 15106
12	31868 X	15405	-0-	-16463	-0-	1 1	15404 2	Y	-0-			-0-
01	31868 X	16237	-0-	-15631	-0-	16237 2		Y	-0-			-0-
02	23296 X	14077	-0-	-9219	-0-	14077 2		Y	-0-			-0-
03	25792 X	19753	-0-	-6039	-0-	19753 2		Y	-0-			-0-
04	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	25627 2		Y	-0-			-0-
05	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23756 2		Y	-0-			-0-
-----												
CHINOOK		WELL #:		104AH	RRCID ->	286699	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10236	PERF.10380	- 14963
12	30132 X	26821	-0-	-3311	-0-	1 1	26802 2	Y	16	60 1		13
						18 9						
01	29109 X	26027	-0-	-3082	-0-	25994 2	33 9	Y	30	28 1		15
02	26292 X	23147	-0-	-3145	-0-	23117 2	30 9	Y	27	23 1		19
03	29109 X	25741	-0-	-3368	-0-	25720 2	21 9	Y	19	25 1		13
04	25950 X	23006	-0-	-2944	-0-	22978 2	28 9	Y	25	15 1		23
05	26815 X	21582	-0-	-5233	-0-	21539 2	43 9	Y	39	38 1		24
-----												
FOX STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	286700	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11281	PERF.10982	- 17471
12	49600 X	45624	-0-	-3976	-0-	36 1	45588 2	Y	-0-			-0-
01	48577 X	46036	-0-	-2541	-0-	38 1	45998 2	Y	-0-			-0-
02	42196 X	39710	-0-	-2486	-0-	31 1	39679 2	Y	-0-			-0-
03	46717 X	44057	-0-	-2660	-0-	31 1	44026 2	Y	-0-			-0-
04	45210 X	41774	-0-	-3436	-0-	31 1	41743 2	Y	-0-			-0-
05	46035 X	41234	-0-	-4801	-0-	31 1	41203 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12311 - 17300					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12		0	117265	-0-	117265	630315	73 1	116909	2	Y	257	289 1	36
							283 9						
01		0	108599	-0-	108599	738914	68 1	108175	2	Y	324	308 1	52
							356 9						
02		843423 X	104509	-0-	-738914	-0-	60 1	104120	2	Y	299	294 1	57
							329 9						
03		115278 X	115278	-0-	-0-	-0-	64 1	114898	2	Y	287	300 1	44
							316 9						
04		91324 X	91324	-0-	-0-	-0-	55 1	91048	2	Y	201	191 1	54
							221 9						
05		103197 X	103197	-0-	-0-	-0-	64 1	102866	2	Y	243	255 1	42
							267 9						
MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210 PERF.12312 - 17200					
12		0	29016	-0-	29016	122185	20 1	28996	2	Y	-0-		-0-
							21 1	29972	2	Y	-0-		-0-
01		0	29993	-0-	29993	152178	25 1	42190	2	Y	-0-		-0-
							34 1	59291	2	Y	-0-		-0-
02		194393 X	42215	-0-	-152178	-0-	29 1	48157	2	Y	-0-		-0-
							27 1	43556	2	Y	-0-		-0-
03		59325 X	59325	-0-	-0-	-0-							
04		48186 X	48186	-0-	-0-	-0-							
05		43583 X	43583	-0-	-0-	-0-							
MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191 PERF.12202 - 17035					
12		119366 X	119366	-0-	-0-	-0-	75 1	118946	2	Y	314	298 1	44
							345 9						
01		105041 X	105041	-0-	-0-	-0-	65 1	104780	2	Y	178	193 1	29
							196 9						
02		105700 X	105700	-0-	-0-	-0-	61 1	105433	2	Y	187	180 1	36
							206 9						
03		115238 X	115238	-0-	-0-	-0-	64 1	114908	2	Y	242	241 1	37
							266 9						
04		103586 X	103586	-0-	-0-	-0-	63 1	103395	2	Y	116	122 1	31
							128 9						
05		111699 X	111699	-0-	-0-	-0-	69 1	111231	2	Y	363	332 1	62
							399 9						
MONT BLANC		WELL #: 111CH		RRCID -> 286704		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 17302					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
										Y	NO RPT		-0-
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950					
12		0	127546	-0-	127546	698387	111 1	127225	2	Y	191	212 1	27
							210 9						
01		0	113882	-0-	113882	812269	96 1	113523	2	Y	239	227 1	39
							263 9						
02		930171 X	117902	-0-	-812269	-0-	92 1	117567	2	Y	221	218 1	42
							243 9						
03		129479 X	129479	-0-	-0-	-0-	95 1	129142	2	Y	220	228 1	34
							242 9						
04		112017 X	112017	-0-	-0-	-0-	92 1	111761	2	Y	149	143 1	40
							164 9						
05		123490 X	123490	-0-	-0-	-0-	101 1	123204	2	Y	168	179 1	29
							185 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MONT BLANC		WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.	12329 - 17300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #:		105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	12464 - 17200	
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #:		112BH	RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.	12391 - 17262		
12	0	138638	-0-	138638	751362	87	1	138253	2	Y	271	308	1	38
						298	9							
01	0	130481	-0-	130481	881843	81	1	130020	2	Y	345	327	1	56
						380	9							
02	1012996 X	131153	-0-	-881843	-0-	76	1	130721	2	Y	324	318	1	62
						356	9							
03	141936 X	141936	-0-	-0-	-0-	79	1	141516	2	Y	310	324	1	48
						341	9							
04	125258 X	125258	-0-	-0-	-0-	76	1	124868	2	Y	285	256	1	77
						314	9							
05	129975 X	129975	-0-	-0-	-0-	81	1	129652	2	Y	220	259	1	38
						242	9							

PINE STATE		WELL #:		104BH	RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.	14324 - 19344		
12	0	142038	-0-	142038	430787	132	1	141906	2	N	-0-			-0-
01	0	119694	-0-	119694	550481	178	1	119516	2	N	-0-			-0-
02	677514 X	127033	-0-	-550481	-0-	182	1	126851	2	N	-0-			-0-
03	153884 X	134475	-0-	-19409	-0-	208	1	134267	2	N	-0-			-0-
04	137460 X	117866	-0-	-19594	-0-	156	1	117710	2	N	-0-			-0-
05	142042 X	95816	-0-	-46226	-0-	158	1	95658	2	N	-0-			-0-

PINE STATE		WELL #:		102BH	RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.	14256 - 19386		
12	155806 X	85812	-0-	-69994	-0-	80	1	85732	2	N	-0-			-0-
01	155806 X	78263	-0-	-77543	-0-	117	1	78146	2	N	-0-			-0-
02	140728 X	77001	-0-	-63727	-0-	110	1	76891	2	N	-0-			-0-
03	113553 X	89302	-0-	-24251	-0-	138	1	89164	2	N	-0-			-0-
04	83040 X	79926	-0-	-3114	-0-	106	1	79820	2	N	-0-			-0-
05	85808 X	71421	-0-	-14387	-0-	117	1	71304	2	N	-0-			-0-

-----													
ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
MONT BLANC			WELL #:	106BH	RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12307	PERF.	12332 -	17200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	109647 X	101002	-0-	-8645	-0-	63 1	100431 2	Y	462	410 1	64		
						508 9							
01	109647 X	85436	-0-	-24211	-0-	54 1	85139 2	Y	221	249 1	36		
						243 9							
02	91377 X	91377	-0-	-0-	-0-	56 1	91120 2	Y	183	184 1	35		
						201 9							
03	96125 X	96125	-0-	-0-	-0-	57 1	95791 2	Y	252	248 1	39		
						277 9							
04	99840 X	89361	-0-	-10479	-0-	58 1	89037 2	Y	242	216 1	65		
						266 9							
05	101153 X	89990	-0-	-11163	-0-	56 1	89776 2	Y	144	184 1	25		
						158 9							
-----													
CHINOOK			WELL #:	201AR	RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	9702 -	14546
12	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	1 1	28931 2	Y	70	71 1	58		
						77 9							
01	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	30889 2	73 9	Y	66	92 1	32		
						28500 2	67 9	Y	61	50 1	43		
02	28567 X	28567	-0-	-0-	-0-	18613 2	35 9	Y	32	54 1	21		
						10368 2	56 9	Y	51	25 1	47		
03	29016 X	18648	-0-	-10368	-0-	16263 2	50 9	Y	45	64 1	28		
						14816 2							
04	29970 X	16319	-0-	-13651	-0-	14816 2	50 9	Y	45	64 1	28		
						14816 2							
05	31620 X	14866	-0-	-16754	-0-	14816 2	50 9	Y	45	64 1	28		
						14816 2							
-----													
ELBERT STATE UNIT			WELL #:	101AH	RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	10050 -	15173
12	19778 X	1956	-0-	-17822	-0-	1910 2	15 4	Y	28	52 1	26		
						31 9							
01	19623 X	15471	-0-	-4152	-0-	15155 2	316 9	Y	287	111 1	202		
						10536 2	305 9	Y	277	133 1	346		
02	16548 X	10841	-0-	-5707	-0-	13840 2	147 9	Y	134	338 1	142		
						13840 2	147 9	Y	134	338 1	142		
03	17329 X	13987	-0-	-3342	-0-	13416 2	156 9	Y	142	167 1	117		
						13416 2	156 9	Y	142	167 1	117		
04	14970 X	13572	-0-	-1398	-0-	14820 2	145 9	Y	132	92 1	157		
						14820 2	145 9	Y	132	92 1	157		
05	15469 X	14965	-0-	-504	-0-	14820 2	145 9	Y	132	92 1	157		
						14820 2	145 9	Y	132	92 1	157		
-----													
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	102CH	RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	14266 -	20674
12	50127 X	5385	-0-	-44742	-0-	5385 2		Y	-0-		-0-		
						5385 2		Y	-0-		-0-		
01	48918 X	5758	-0-	-43160	-0-	5758 2		Y	-0-		-0-		
						5758 2		Y	-0-		-0-		
02	44184 X	-0-	-0-	-44184	-0-			Y	-0-		-0-		
								Y	-0-		-0-		
03	44330 X	8905	-0-	-35425	-0-	8905 2		Y	-0-		-0-		
						8905 2		Y	-0-		-0-		
04	31615 X	31615	-0-	-0-	-0-	31615 2		Y	-0-		-0-		
						31615 2		Y	-0-		-0-		
05	34969 X	34969	-0-	-0-	-0-	34969 2		Y	-0-		-0-		
						34969 2		Y	-0-		-0-		
-----													
KICKAPOO			WELL #:	201AH	RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9470 -	12508
12	0	31853	-0-	31853	31853	3 1	31632 2	Y	198	324 1	84		
						218 9							
01	0	25622	-0-	25622	57475	1 1	25425 2	Y	178	129 1	133		
						196 9							
02	78865 X	21390	-0-	-57475	-0-	21164 2	226 9	Y	205		338		
						21164 2	226 9	Y	205		338		
03	34968 X	21941	-0-	-13027	-0-	9 1	21752 2	Y	164	350 1	152		
						180 9							
04	33840 X	22795	-0-	-11045	-0-	5 1	22567 2	Y	203	138 1	217		
						223 9							
05	31868 X	21497	-0-	-10371	-0-	11 1	21375 2	Y	101	155 1	163		
						111 9							



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11612 - 16399			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	49270	-0-	49270	49270	70	1	48776	2	Y	385	163 1	412
						424	9						
01	0	47116	-0-	47116	96386	81	1	46668	2	Y	334	551 1	195
						367	9						
02	137915 X	41529	-0-	-96386	-0-	64	1	41126	2	Y	308	191 1	312
						339	9						
03	49817 X	45726	-0-	-4091	-0-	66	1	45339	2	Y	292	281 1	323
						321	9						
04	47670 X	44764	-0-	-2906	-0-	63	1	44405	2	Y	269	381 1	211
						296	9						
05	49259 X	46468	-0-	-2791	-0-	65	1	46118	2	Y	259	189 1	281
						285	9						
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.14250 - 19678			
12	0	76151	-0-	76151	230301	76151	2			Y	-0-		-0-
01	0	58596	-0-	58596	288897	58596	2			Y	-0-		-0-
02	400771 X	111874	-0-	-288897	-0-	111874	2			Y	-0-		-0-
03	86882 X	86882	-0-	-0-	-0-	86882	2			Y	-0-		-0-
04	73680 X	50832	-0-	-22848	-0-	50832	2			Y	-0-		-0-
05	91667 X	65046	-0-	-26621	-0-	65046	2			Y	-0-		-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10869 - 15434			
12	19189 X	8027	-0-	-11162	-0-	18	1	7998	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
01	19531 X	19531	-0-	-0-	-0-	24	1	19507	2	Y	-0-		-0-
02	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	21	1	14563	2	Y	-0-		-0-
03	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	32	1	8654	2	Y	-0-		-0-
04	18900 X	7396	-0-	-11504	-0-	9	1	7387	2	Y	-0-		-0-
05	19530 X	2467	-0-	-17063	-0-	2467	2			Y	-0-		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.12093 - 16952			
12	0	173732	-0-	173732	930260	192	1	172755	2	Y	570	529 1	122
						158	4	627	9				
01	0	140306	-0-	140306	1070566	161	1	139594	2	Y	501	542 1	81
						551	9						
02	1243336 X	172770	-0-	-1070566	-0-	201	1	172092	2	Y	434	444 1	71
						477	9						
03	183359 X	183359	-0-	-0-	-0-	245	1	182635	2	Y	435	436 1	70
						479	9						
04	153816 X	153816	-0-	-0-	-0-	261	1	153174	2	Y	346	333 1	83
						381	9						
05	162220 X	162220	-0-	-0-	-0-	168	1	161631	2	Y	383	387 1	79
						421	9						
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID ->	286746	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	11722	PERF.12105 - 16885			
12	0	195833	-0-	195833	595002	184	1	194548	2	Y	864	742 1	185
						151	4	950	9				
01	0	174485	-0-	174485	769487	178	1	173412	2	Y	814	868 1	131
						895	9						
02	941075 X	171588	-0-	-769487	-0-	185	1	170682	2	Y	655	679 1	107
						721	9						
03	185431 X	185431	-0-	-0-	-0-	216	1	184736	2	Y	435	472 1	70
						479	9						
04	164720 X	164720	-0-	-0-	-0-	263	1	164168	2	Y	263	270 1	63
						289	9						
05	169345 X	169345	-0-	-0-	-0-	206	1	168830	2	Y	281	286 1	58
						309	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286755	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10345 - 16938	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	30008 X	26240	-0-	-3768	-0-	21 1	26178	2	Y	37	30 1	14
						41 9						
01	29481 X	26667	-0-	-2814	-0-	22 1	26624	2	Y	19	30 1	3
						21 9						
02	25760 X	23001	-0-	-2759	-0-	18 1	22964	2	Y	17	15 1	5
						19 9						
03	27528 X	26254	-0-	-1274	-0-	18 1	26236	2	Y	-0-	5 1	-0-
04	25800 X	25345	-0-	-455	-0-	19 1	25276	2	Y	45	8 1	37
						50 9						
05	26660 X	25487	-0-	-1173	-0-	19 1	25468	2	Y	-0-	37 1	-0-
-----												
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286756	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	13876	PERF.	14265 - 21278	
12	124775 X	103424	-0-	-21351	-0-	103424	2		Y	-0-		-0-
01	124775 X	3397	-0-	-121378	-0-	3397	2		Y	-0-		-0-
02	112700 X	-0-	-0-	-112700	-0-				Y	-0-		-0-
03	119598 X	19565	-0-	-100033	-0-	19565	2		Y	-0-		-0-
04	111300 X	75083	-0-	-36217	-0-	75083	2		Y	-0-		-0-
05	103416 X	61109	-0-	-42307	-0-	61109	2		Y	-0-		-0-
-----												
PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID ->	286762	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID ->	286769	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	10298 - 15494	
12	0	12245	-0-	12245	27776	12209	2	6 4	Y	27	14 1	25
						30 9						
01	0	8557	-0-	8557	36333	8540	2	17 9	Y	15	29 1	11
02	41808 X	5475	-0-	-36333	-0-	5449	2	26 9	Y	24	7 1	28
03	12245 X	2460	-0-	-9785	-0-	2405	2	55 9	Y	50	28 1	50
04	11850 X	1496	-0-	-10354	-0-	1453	2	43 9	Y	39	57 1	32
05	12245 X	1357	-0-	-10888	-0-	1303	2	54 9	Y	49	25 1	56
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286777	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.	12455 - 17204	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
FURY		WELL #: 102AH		RRCID ->	286785	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11298 - 15990	
12	67828 X	56834	-0-	-10994	-0-	56824	2	10 9	N	9		494
01	66061 X	61379	-0-	-4682	-0-	61369	2	10 9	N	9		503
02	58772 X	52405	-0-	-6367	-0-	52361	2	44 9	N	40		543
03	65069 X	58354	-0-	-6715	-0-	58347	2	7 9	N	6		549
04	59400 X	57258	-0-	-2142	-0-	57091	2	167 9	N	152		701
05	61380 X	58796	-0-	-2584	-0-	58789	2	7 9	N	6		707

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286790	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12405 - 17439
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	65418	-0-	65418	192750	93 1	65325 2	Y	-0-	-0-
01	0	51816	-0-	51816	244566	90 1	51726 2	Y	-0-	-0-
02	299760 X	55194	-0-	-244566	-0-	86 1	55108 2	Y	-0-	-0-
03	65410 X	62542	-0-	-2868	-0-	91 1	62451 2	Y	-0-	-0-
04	63300 X	54995	-0-	-8305	-0-	78 1	54917 2	Y	-0-	-0-
05	65410 X	58225	-0-	-7185	-0-	82 1	58143 2	Y	-0-	-0-
-----										
FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	286794	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	11185	PERF.11191 - 17444
12	0	40101	-0-	40101	129087	32 1	40069 2	Y	-0-	-0-
01	0	39706	-0-	39706	168793	33 1	39673 2	Y	-0-	-0-
02	203963 X	35170	-0-	-168793	-0-	28 1	35142 2	Y	-0-	-0-
03	46500 X	38898	-0-	-7602	-0-	27 1	38871 2	Y	-0-	-0-
04	42480 X	36876	-0-	-5604	-0-	27 1	36849 2	Y	-0-	-0-
05	40114 X	36497	-0-	-3617	-0-	27 1	36470 2	Y	-0-	-0-
-----										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID ->	286817	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12475 - 17051
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286822	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11252 - 18406
12	0	109240	-0-	109240	383206	109240 2		Y	-0-	-0-
01	0	119063	-0-	119063	502269	119063 2		Y	-0-	-0-
02	615768 X	113499	-0-	-502269	-0-	113499 2		Y	-0-	-0-
03	151156 X	122847	-0-	-28309	-0-	122847 2		Y	-0-	-0-
04	122820 X	108160	-0-	-14660	-0-	108160 2		Y	-0-	-0-
05	125674 X	103223	-0-	-22451	-0-	103223 2		Y	-0-	-0-
-----										
DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID ->	286827	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9806 - 14415
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444 - 18003
12	44485 X	42060	-0-	-2425	-0-	41792 2	268 9	Y	244	246 1 92
01	44020 X	41668	-0-	-2352	-0-	41481 2	187 9	Y	170	236 1 26
02	39760 X	36469	-0-	-3291	-0-	36422 2	47 9	Y	43	57 1 12
03	44020 X	39225	-0-	-4795	-0-	39214 2	11 9	Y	10	15 1 7
04	42240 X	39624	-0-	-2616	-0-	39599 2	25 9	Y	23	11 1 19
05	52157 X	52157	-0-	-0-	-0-	52093 2	64 9	Y	58	53 1 24

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180 - 14998	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	15686 X	10652	-0-	-5034	-0-	10391 2	7 4	Y	231	79 1	215
01	16585 X	12705	-0-	-3880	-0-	254 9					
02	15302 X	15302	-0-		-0-	12574 2	131 9	Y	119	250 1	84
03	18514 X	18514	-0-		-0-	15247 2	55 9	Y	50	56 1	78
04	18623 X	18623	-0-		-0-	18401 2	113 9	Y	103	76 1	105
05	20373 X	20373	-0-		-0-	18496 2	127 9	Y	115	125 1	95
						20208 2	165 9	Y	150	74 1	171
-----											
ASH UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137 - 18116	
12	134590 X	134590	-0-	-0-	-0-	134590 2		Y	-0-		-0-
01	143509 X	143509	-0-	-0-	-0-	143509 2		Y	-0-		-0-
02	152292 X	130964	-0-	-21328	-0-	130964 2		Y	-0-		-0-
03	168609 X	145289	-0-	-23320	-0-	145289 2		Y	-0-		-0-
04	153240 X	137486	-0-	-15754	-0-	137486 2		Y	-0-		-0-
05	144987 X	133505	-0-	-11482	-0-	133505 2		Y	-0-		-0-
-----											
ALTA		WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750 - 15339	
12	16244 X	13056	-0-	-3188	-0-	29 1	12854 2	Y	142	173 1	59
01	16244 X	12101	-0-	-4143	-0-	17 4	156 9				
02	14392 X	12069	-0-	-2323	-0-	23 1	12021 2	Y	52	70 1	41
03	15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	57 9					
04	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	24 1	12023 2	Y	20	49 1	12
05	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	22 9					
						52 1	15898 2	Y	30	17 1	25
						33 9					
						15 1	15394 2	Y	45	43 1	27
						50 9					
						17049 2	34 9	Y	31	42 1	16
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #:		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626 - 20899	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239 - 18527	
12	104594 X	75930	-0-	-28664	-0-	75930 2		Y	-0-		-0-
01	101587 X	65051	-0-	-36536	-0-	65051 2		Y	-0-		-0-
02	88872 X	75159	-0-	-13713	-0-	75159 2		Y	-0-		-0-
03	80425 X	80425	-0-	-0-	-0-	80425 2		Y	-0-		-0-
04	76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	76891 2		Y	-0-		-0-
05	83204 X	40378	-0-	-42826	-0-	40378 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
IROUOIS STATE UNIT		WELL #:		102CH	RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
REDWOOD		WELL #:		102BH	RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.	14209 - 18537	
12	0	71686	-0-	71686	233989	71686	2		Y	-0-		-0-	
01	0	64832	-0-	64832	298821	64832	2		Y	-0-		-0-	
02	377259 X	78438	-0-	-298821	-0-	78438	2		Y	-0-		-0-	
03	84909 X	75938	-0-	-8971	-0-	75938	2		Y	-0-		-0-	
04	77400 X	45979	-0-	-31421	-0-	45979	2		Y	-0-		-0-	
05	86831 X	57887	-0-	-28944	-0-	57887	2		Y	-0-		-0-	
-----													
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	13630 - 18684	
12	0	58447	-0-	58447	191253	96	1	58351	2	Y	-0-	-0-	
01	0	70805	-0-	70805	262058	87	1	70718	2	Y	-0-	-0-	
02	327469 X	65411	-0-	-262058	-0-	14	1	65397	2	Y	-0-	-0-	
03	71032 X	71032	-0-	-0-	-0-	39	1	70993	2	Y	-0-	-0-	
04	68520 X	66420	-0-	-2100	-0-	57	1	66363	2	Y	-0-	-0-	
05	72416 X	65680	-0-	-6736	-0-	193	1	65487	2	Y	-0-	-0-	
-----													
REDWOOD		WELL #:		105BH	RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	14097 - 18707	
12	0	67561	-0-	67561	219099	67561	2		Y	-0-		-0-	
01	0	61080	-0-	61080	280179	61080	2		Y	-0-		-0-	
02	364017 X	83838	-0-	-280179	-0-	83838	2		Y	-0-		-0-	
03	89575 X	89575	-0-	-0-	-0-	89575	2		Y	-0-		-0-	
04	65370 X	42519	-0-	-22851	-0-	42519	2		Y	-0-		-0-	
05	92814 X	74737	-0-	-18077	-0-	74737	2		Y	-0-		-0-	
-----													
REDWOOD		WELL #:		106BH	RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.	14123 - 18605	
12	144181 X	125371	-0-	-18810	-0-	125371	2		Y	-0-		-0-	
01	138694 X	109669	-0-	-29025	-0-	109669	2		Y	-0-		-0-	
02	123228 X	115455	-0-	-7773	-0-	115455	2		Y	-0-		-0-	
03	131657 X	123727	-0-	-7930	-0-	123727	2		Y	-0-		-0-	
04	121320 X	72815	-0-	-48505	-0-	72815	2		Y	-0-		-0-	
05	127813 X	113318	-0-	-14495	-0-	113318	2		Y	-0-		-0-	
-----													
IROUOIS STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11993 - 16575	
12	0	56988	-0-	56988	177242	85	1	56373	2	Y	482	443	282
						530	9						
01	0	58374	-0-	58374	235616	86	1	57874	2	Y	376	358	300
						414	9						
02	289464 X	53848	-0-	-235616	-0-	78	1	53485	2	Y	259	336	223
						285	9						
03	61752 X	58582	-0-	-3170	-0-	84	1	58176	2	Y	293	397	119
						322	9						
04	58500 X	53781	-0-	-4719	-0-	79	1	53472	2	Y	209	182	146
						230	9						
05	59613 X	54990	-0-	-4623	-0-	81	1	54419	2	Y	445	361	230
						490	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12675	-	17162
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	94022	-0-	94022	303495	140 1	93882 2	Y	-0-			-0-	
01		0	94313	-0-	94313	397808	138 1	94175 2	Y	-0-			-0-	
02		490665 X	92857	-0-	-397808	-0-	135 1	92722 2	Y	-0-			-0-	
03		108562 X	103821	-0-	-4741	-0-	150 1	103671 2	Y	-0-			-0-	
04		100920 X	92905	-0-	-8015	-0-	137 1	92768 2	Y	-0-			-0-	
05		102796 X	96850	-0-	-5946	-0-	143 1	96707 2	Y	-0-			-0-	
-----														
OAK STATE UNIT		WELL #:		201BH	RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	14595	-	19217
12		111507 X	83103	-0-	-28404	-0-	83103 2		Y	-0-			-0-	
01		109244 X	12626	-0-	-96618	-0-	12626 2		Y	-0-			-0-	
02		97216 X	10081	-0-	-87135	-0-	10081 2		Y	-0-			-0-	
03		104811 X	-0-	-0-	-104811	-0-			Y	-0-			-0-	
04		95820 X	52828	-0-	-42992	-0-	52828 2		Y	-0-			-0-	
05		83111 X	64390	-0-	-18721	-0-	64390 2		Y	-0-			-0-	
-----														
OAK STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	13556	-	18677
12		111135 X	81214	-0-	-29921	-0-	81214 2		Y	-0-			-0-	
01		108996 X	96223	-0-	-12773	-0-	96223 2		Y	-0-			-0-	
02		97244 X	69247	-0-	-27997	-0-	69247 2		Y	-0-			-0-	
03		104501 X	99886	-0-	-4615	-0-	99886 2		Y	-0-			-0-	
04		95700 X	84132	-0-	-11568	-0-	84132 2		Y	-0-			-0-	
05		96224 X	47201	-0-	-49023	-0-	47201 2		Y	-0-			-0-	
-----														
FOX STATE UNIT		WELL #:		109AH	RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11684	-	15954
12		32550 X	-0-	-0-	-32550	-0-			Y	34	21 1		13	
01		30473 X	13533	-0-	-16940	-0-	15 1	13423 2	Y	86	86 1		13	
							95 9							
02		41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	33 1	41580 2	Y	21	28 1		6	
							23 9							
03		38561 X	38561	-0-	-0-	-0-	27 1	38534 2	Y	-0-	6 1		-0-	
04		27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	20 1	27318 2	Y	-0-			-0-	
05		31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	24 1	31846 2	Y	5	3 1		2	
							6 9							
-----														
FOX STATE UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	11122	-	17572
12		0	45216	-0-	45216	136156	36 1	45180 2	Y	-0-			-0-	
01		0	46860	-0-	46860	183016	39 1	46821 2	Y	-0-			-0-	
02		223032 X	40016	-0-	-183016	-0-	31 1	39985 2	Y	-0-			-0-	
03		47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	33 1	47078 2	Y	-0-			-0-	
04		45360 X	41457	-0-	-3903	-0-	30 1	41427 2	Y	-0-			-0-	
05		46872 X	42445	-0-	-4427	-0-	32 1	42413 2	Y	-0-			-0-	
-----														
FOX STATE UNIT		WELL #:		106AH	RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	11102	-	15823
12		45198 X	36457	-0-	-8741	-0-	29 1	36428 2	Y	-0-			-0-	
01		44051 X	38930	-0-	-5121	-0-	32 1	38898 2	Y	-0-			-0-	
02		37968 X	33663	-0-	-4305	-0-	26 1	33637 2	Y	-0-			-0-	
03		40331 X	38690	-0-	-1641	-0-	27 1	38663 2	Y	-0-			-0-	
04		38439 X	38439	-0-	-0-	-0-	28 1	38411 2	Y	-0-			-0-	
05		38936 X	38038	-0-	-898	-0-	28 1	38010 2	Y	-0-			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
FOX STATE UNIT			WELL #:	107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	11215 -	15971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	41695 X	28694	-0-	-13001	-0-	23 1	28588 2	Y	75	74 1	28		
01	40982 X	33486	-0-	-7496	-0-	83 9	33371 2	Y	80	96 1	12		
02	35868 X	31694	-0-	-4174	-0-	27 1	31615 2	Y	49	47 1	14		
03	39711 X	35556	-0-	-4155	-0-	88 9	35485 2	Y	42	27 1	29		
04	38430 X	34862	-0-	-3568	-0-	25 1	34805 2	Y	28	33 1	24		
05	35092 X	34480	-0-	-612	-0-	54 9	34392 2	Y	56	57 1	23		
						26 1							
						31 9							
						26 1							
						62 9							
-----													
CHOCTAW STATE			WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	11032 -	15648
12	36890 X	21498	-0-	-15392	-0-	20 1	21458 2	Y	18	18 1	7		
01	35743 X	25981	-0-	-9762	-0-	20 9	25937 2	Y	19	23 1	3		
02	30128 X	27553	-0-	-2575	-0-	23 1	27520 2	Y	10	10 1	3		
03	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	21 9	34611 2	Y	10	6 1	7		
04	32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	22 1	32842 2	Y	11	9 1	9		
05	31989 X	31989	-0-	-0-	-0-	11 9	31943 2	Y	20	21 1	8		
						24 1							
						12 9							
						24 1							
						22 9							
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.	11461 -	15865
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.	11514 -	16251
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
ASPEN STATE			WELL #:	202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.	13984 -	17982
12	0	36724	-0-	36724	110483	130 1	36594 2	N	-0-		-0-		
01	0	39264	-0-	39264	149747	139 1	39125 2	N	-0-		-0-		
02	185192 X	35445	-0-	-149747	-0-	127 1	35318 2	N	-0-		-0-		
03	38347 X	35203	-0-	-3144	-0-	125 1	35078 2	N	-0-		-0-		
04	38010 X	33779	-0-	-4231	-0-	118 1	33661 2	N	-0-		-0-		
05	39277 X	33631	-0-	-5646	-0-	119 1	33512 2	N	-0-		-0-		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	15556	-0-	15556	55530	23	1 15430	2 Y	94	97 1	35
01	0	21278	-0-	21278	76808	103	9 21227	2 Y	24	55 1	4
02	92872 X	16064	-0-	-76808	-0-	26	9 16029	2 Y	18	17 1	5
03	21204 X	18209	-0-	-2995	-0-	15	1 18145	2 Y	44	19 1	30
04	20580 X	16721	-0-	-3859	-0-	20	9 16617	2 Y	80	44 1	66
05	21266 X	15224	-0-	-6042	-0-	16	1 15172	2 Y	34	86 1	14
						48	9				
						88	9				
						15	1				
						37	9				
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
12	35805 X	27653	-0-	-8152	-0-	22	1 27482	2 Y	135	145 1	51
01	33480 X	30121	-0-	-3359	-0-	149	9 29940	2 Y	142	171 1	22
02	28840 X	27189	-0-	-1651	-0-	25	1 27071	2 Y	88	85 1	25
03	42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	156	9 42238	2 Y	91	53 1	63
04	33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	21	1 33230	2 Y	88	77 1	74
05	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	97	9 31833	2 Y	177	178 1	73
						100	9				
						24	1				
						97	9				
						24	1				
						195	9				
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
12	13051 X	3135	-0-	-9916	-0-	32	1 3083	2 Y	18	18 1	7
01	12865 X	8834	-0-	-4031	-0-	20	9 8784	2 Y	19	23 1	3
02	8932 X	6369	-0-	-2563	-0-	21	9 6340	2 Y	8	9 1	2
03	7657 X	4468	-0-	-3189	-0-	20	1 4426	2 Y	19	8 1	13
04	8550 X	6069	-0-	-2481	-0-	9	9 6034	2 Y	13	15 1	11
05	8835 X	5137	-0-	-3698	-0-	21	1 5100	2 Y	13	19 1	5
						14	9				
						23	1				
						14	9				
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157	
12	0	25862	-0-	25862	88369	145	1 25537	2 Y	164	120 1	142
01	0	27248	-0-	27248	115617	180	9 26840	2 Y	264	219 1	187
02	139142 X	23525	-0-	-115617	-0-	118	1 23190	2 Y	211	135 1	263
03	32023 X	25701	-0-	-6322	-0-	290	9 25473	2 Y	139	296 1	106
04	30990 X	23952	-0-	-7038	-0-	103	1 23842	2 Y	28	84 1	50
05	27249 X	25182	-0-	-2067	-0-	232	9 25114	2 Y	1		51
						75	1				
						153	9				
						79	1				
						31	9				
						67	1				
						1	9				



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CREEE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287185	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10080 - 15944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	45477 X	40250	-0-	-5227	-0-	78 1	40171 2	Y	1		35
01	0	39153	-0-	39153	39153	102 1	39051 2	Y	-0-		35
02	76921 X	37768	-0-	-39153	-0-	73 1	37692 2	Y	3		38
03	48112 X	35228	-0-	-12884	-0-	3 9	67 1	Y	1	28 1	11
04	46560 X	31781	-0-	-14779	-0-	1 9	103 1	Y	-0-		11
05	41819 X	32925	-0-	-8894	-0-	86 1	32833 2	Y	5		16
						6 9					
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196 - 13937	
12	0	22649	-0-	22649	62924	22608 2	6 4	Y	32	60 1	30
01	0	20725	-0-	20725	83649	35 9	78 9	Y	71	51 1	50
02	101849 X	18200	-0-	-83649	-0-	18161 2	39 9	Y	35	33 1	52
03	22661 X	21815	-0-	-846	-0-	21703 2	112 9	Y	102	51 1	103
04	21930 X	21000	-0-	-930	-0-	20939 2	61 9	Y	55	112 1	46
05	22661 X	22048	-0-	-613	-0-	22003 2	45 9	Y	41	36 1	51
HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123 - 13630	
12	8556 X	4450	-0-	-4106	-0-	291 1	4046 2	Y	103	191 1	89
01	8556 X	4947	-0-	-3609	-0-	113 9	298 1	Y	251	163 1	177
02	6160 X	5162	-0-	-998	-0-	276 9	242 1	Y	134	128 1	183
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	147 9	573 1	Y	107	208 1	82
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	118 9	756 1	Y	217	65 1	234
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	239 9	748 1	Y	-0-		234
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380 - 14884	
12	20925 X	16030	-0-	-4895	-0-	15888 2	142 9	Y	129	117 1	170
01	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	21011 2	220 9	Y	200	228 1	142
02	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	19323 2	124 9	Y	113	182 1	73
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	19437 2	157 9	Y	143	124 1	92
04	20550 X	18722	-0-	-1828	-0-	18581 2	141 9	Y	128	165 1	55
05	21545 X	18541	-0-	-3004	-0-	18430 2	111 9	Y	101	78 1	78
LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332 - 18919	
12	68572 X	59926	-0-	-8646	-0-	59897 2	29 9	Y	26	23 1	10
01	66805 X	57412	-0-	-9393	-0-	57377 2	35 9	Y	32	37 1	5
02	58856 X	52964	-0-	-5892	-0-	52944 2	20 9	Y	18	18 1	5
03	63736 X	59952	-0-	-3784	-0-	59931 2	21 9	Y	19	11 1	13
04	59760 X	55204	-0-	-4556	-0-	55192 2	12 9	Y	11	15 1	9
05	67761 X	67761	-0-	-0-	-0-	67742 2	19 9	Y	17	19 1	7

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
CHINOOK			WELL #:	203AH	RRCID ->	287310	COMPL. DATE	12/10/2018	TOTAL DEPTH	9762	PERF.	9557 - 14298			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		0	29900	-0-	29900	88220	1 1	29831	2	Y	62	37	1	51	
							68 9								
01		0	30011	-0-	30011	118231	29958	2	53	9	Y	48	76	1	23
02		144117 X	25886	-0-	-118231	-0-	25817	2	69	9	Y	63	42	1	44
03		31558 X	26744	-0-	-4814	-0-	26718	2	26	9	Y	24	52	1	16
04		30540 X	27711	-0-	-2829	-0-	27641	2	70	9	Y	64	21	1	59
05		30008 X	26196	-0-	-3812	-0-	26107	2	89	9	Y	81	90	1	50
-----															
ASPEN STATE			WELL #:	201BR	RRCID ->	287322	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	14019 - 18648			
12		0	38738	-0-	38738	115255	137 1	38540	2	N	55	20	1	58	
							61 9								
01		0	38972	-0-	38972	154227	138 1	38834	2	N	-0-	58	1	-0-	
02		189004 X	34777	-0-	-154227	-0-	124 1	34653	2	N	-0-			-0-	
03		39680 X	35816	-0-	-3864	-0-	127 1	35686	2	N	3			3	
							3 9								
04		37710 X	33056	-0-	-4654	-0-	115 1	32878	2	N	57	9	1	51	
							63 9								
05		38967 X	33943	-0-	-5024	-0-	120 1	33782	2	N	37	39	1	49	
							41 9								
-----															
MONT BLANC			WELL #:	204AH	RRCID ->	287702	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11312	PERF.	11473 - 16316			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
MONT BLANC			WELL #:	208AH	RRCID ->	287703	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	11411 - 16450			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	111BH	RRCID ->	287743	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12283 - 17006			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID -> 287764		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	0	43113	-0-	43113	129865	63 1	43028 2	Y	20	12 1	8
01	0	44187	-0-	44187	174052	22 9	44052 2	Y	66	22 1	52
02	217218 X	43166	-0-	-174052	-0-	73 9	43037 2	Y	64	78 1	38
03	45353 X	44378	-0-	-975	-0-	59 1	44323 2	Y	1	38 1	1
04	42750 X	41439	-0-	-1311	-0-	70 9	41381 2	Y	18	8 1	11
05	47802 X	42788	-0-	-5014	-0-	54 1	42496 2	Y	223	121 1	113
						1 9					
						38 1					
						20 9					
						47 1					
						245 9					
-----											
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID -> 287765		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842			
12	0	16208	-0-	16208	41395	37 1	15424 2	Y	679	545 1	284
01	0	12081	-0-	12081	53476	747 9	11521 2	Y	481	386 1	379
02	66605 X	13129	-0-	-53476	-0-	31 1	12620 2	Y	434	555 1	258
03	16213 X	12248	-0-	-3965	-0-	529 9	11818 2	Y	361	317 1	302
04	15690 X	13567	-0-	-2123	-0-	32 1	12950 2	Y	536	512 1	326
05	16213 X	13843	-0-	-2370	-0-	477 9	13342 2	Y	425	536 1	215
						33 1					
						468 9					
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID -> 287840		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 16260			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID -> 287841		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 11307 PERF.11534 - 16401			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ALTA		WELL #: 104AH		RRCID -> 287847		COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ALTA		WELL #: 106AH		RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ALTA		WELL #: 107AH		RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
ALTA		WELL #: 112AH		RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 210AH		RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439 - 16260	
12	51646 X	41114	-0-	-10532	-0-	37 1	40810 2	Y	215	201 1	46
						30 4	237 9				
01	54748 X	54748	-0-	-0-	-0-	54 1	54482 2	Y	193	208 1	31
						212 9					
02	44184 X	35098	-0-	-9086	-0-	36 1	34872 2	Y	173	176 1	28
						190 9					
03	47430 X	35664	-0-	-11766	-0-	39 1	35437 2	Y	171	171 1	28
						188 9					
04	50910 X	35480	-0-	-15430	-0-	52 1	35264 2	Y	149	141 1	36
						164 9					
05	52607 X	38598	-0-	-14009	-0-	40 1	38365 2	Y	175	175 1	36
						193 9					
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600 - 16055	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
ALTA		WELL #: 102BH		RRCID -> 287907		COMPL. DATE 12/25/2018		TOTAL DEPTH 2476		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #: 108AH		RRCID -> 287908		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10540 - 17340				
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	83 1	9319 2	Y	36	44 1			15
							40 9							
01	13609	X	7403	-0-	-6206	-0-	82 1	7302 2	Y	17	19 1			13
							19 9							
02	15176	X	8273	-0-	-6903	-0-	75 1	8153 2	Y	41	30 1			24
							45 9							
03	50428	X	50428	-0-	-0-	-0-	86 1	50276 2	Y	60	34 1			50
							66 9							
04	46627	X	46627	-0-	-0-	-0-	50 1	46479 2	Y	89	85 1			54
							98 9							
05	47640	X	47640	-0-	-0-	-0-	61 1	47501 2	Y	71	89 1			36
							78 9							

ALTA		WELL #: 109AH		RRCID -> 287909		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 10513		PERF.10554 - 17356				
12	45291	X	7322	-0-	-37969	-0-	35 1	7287 2	Y	-0-	17 1			-0-
01	35154	X	10373	-0-	-24781	-0-	40 1	10333 2	Y	-0-				-0-
02	31752	X	7791	-0-	-23961	-0-	34 1	7755 2	Y	2	1 1			1
							2 9							
03	23560	X	6128	-0-	-17432	-0-	40 1	6088 2	Y	-0-	1 1			-0-
04	10920	X	4769	-0-	-6151	-0-	32 1	4736 2	Y	1				1
							1 9							
05	10385	X	4825	-0-	-5560	-0-	40 1	4664 2	Y	110	55 1			56
							121 9							

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287911		COMPL. DATE 02/25/2019		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9049 - 14570				
*10	25947	X	11449	-0-	-14498	-0-	11449 2		N	-0-	173 1			82
*11	25110	X	5158	-0-	-19952	-0-	5158 2		N	-0-				77
12	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	24931 2	92 9	N	84				161
01	21917	X	19588	-0-	-2329	-0-	19577 2	11 9	N	10				171
02	16408	X	14742	-0-	-1666	-0-	14712 2	30 9	N	27				198
03	25017	X	17622	-0-	-7395	-0-	17589 2	33 9	N	30				228
04	24210	X	11228	-0-	-12982	-0-	11206 2	22 9	N	20				248
05	25017	X	5413	-0-	-19604	-0-	5413 2		N	-0-				248

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 120AH		RRCID -> 287914		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11816		PERF.12012 - 16994				
12	0	150417	-0-	150417	457190	149940	2	477 9	Y	434	466 1			61
01	0	141530	-0-	141530	598720	140979	2	551 9	Y	501	481 1			81
02	732469	X	133749	-0-	-598720	-0-	133376 2	373 9	Y	339	355 1			65
03	142482	X	142482	-0-	-0-	-0-	142381 2	101 9	Y	92	143 1			14
04	132427	X	132427	-0-	-0-	-0-	132190 2	237 9	Y	215	171 1			58
05	137712	X	137712	-0-	-0-	-0-	1 1	137488 2	Y	203	226 1			35
							223 9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		119AH	RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	12087	- 16903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	0	103252	-0-	103252	315154	102843	2	409	9	Y	372	422	1	52
01	0	96715	-0-	96715	411869	96197	2	518	9	Y	471	447	1	76
02	504850 X	92981	-0-	-411869	-0-	92342	2	639	9	Y	581	546	1	111
03	103735 X	103735	-0-	-0-	-0-	102990	2	745	9	Y	677	684	1	104
04	98727 X	98727	-0-	-0-	-0-	98197	2	530	9	Y	482	456	1	130
05	99556 X	99556	-0-	-0-	-0-	1	1	99125	2	Y	391	454	1	67
						430	9							
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH	RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11397	- 16213	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		215BH	RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	11467	- 16282	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		216AH	RRCID ->	287925	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	11227	- 16290	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		118AH	RRCID ->	287932	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	12155	- 16908	
12	0	96393	-0-	96393	507293	96032	2	361	9	Y	328	326	1	46
01	0	87214	-0-	87214	594507	86925	2	289	9	Y	263	266	1	43
02	679371 X	84864	-0-	-594507	-0-	84618	2	246	9	Y	224	224	1	43
03	94037 X	94037	-0-	-0-	-0-	93887	2	150	9	Y	136	158	1	21
04	85703 X	85703	-0-	-0-	-0-	85596	2	107	9	Y	97	92	1	26
05	91573 X	91573	-0-	-0-	-0-	1	1	91427	2	Y	132	135	1	23
						145	9							
-----														
HUCKLEBERRY		WELL #:		202AH	RRCID ->	287933	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	10176	- 16167	
12	41540 X	35545	-0-	-5995	-0-	35302	2	123	4	N	109	168	1	245
						120	9							
01	0	35794	-0-	35794	35794	35691	2	8	4	N	86			331
						95	9							
02	71819 X	36025	-0-	-35794	-0-	35933	2	92	9	N	84			415
03	37138 X	35157	-0-	-1981	-0-	35012	2	145	9	N	132	194	1	353
04	34650 X	33475	-0-	-1175	-0-	33392	2	83	9	N	75	194	1	234
05	39897 X	34367	-0-	-5530	-0-	34325	2	42	9	N	38			272

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		213BH	RRCID ->	287934	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11558	- 16234
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		217BH	RRCID ->	287947	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11242	PERF.11480	- 16409
12	53382 X	48682	-0-	-4700	-0-	48260	2	422 9	Y	384	387 1	54
01	53072 X	47930	-0-	-5142	-0-	47714	2	216 9	Y	196	218 1	32
02	46760 X	42606	-0-	-4154	-0-	42517	2	89 9	Y	81	97 1	16
03	50654 X	46604	-0-	-4050	-0-	46463	2	141 9	Y	128	124 1	20
04	48150 X	44951	-0-	-3199	-0-	44635	2	316 9	Y	287	230 1	77
05	48670 X	47350	-0-	-1320	-0-	1	1	47106 2	Y	221	260 1	38
						243	9					
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		207AH	RRCID ->	287948	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11333	- 16251
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.10436	- 17345
12	43586 X	15185	-0-	-28401	-0-	24	1	15160 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
01	31992 X	16770	-0-	-15222	-0-	26	1	16744 2	Y	-0-		-0-
02	26152 X	9123	-0-	-17029	-0-	18	1	9105 2	Y	-0-		-0-
03	19034 X	12783	-0-	-6251	-0-	23	1	12760 2	Y	-0-		-0-
04	16230 X	11559	-0-	-4671	-0-	17	1	11542 2	Y	-0-		-0-
05	16771 X	6397	-0-	-10374	-0-	16	1	6381 2	Y	-0-		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.11498	- 16322
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433	- 16242
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	11973 - 16713			
12	60233	X	49154	-0-	-11079	-0-	72	1	48618	2	Y	422	456	1	247
							464	9							
01	58652	X	50448	-0-	-8204	-0-	74	1	50069	2	Y	277	303	1	221
							305	9							
02	50008	X	46662	-0-	-3346	-0-	68	1	46233	2	Y	328	267	1	282
							361	9							
03	55149	X	51190	-0-	-3959	-0-	74	1	50905	2	Y	192	396	1	78
							211	9							
04	48810	X	47464	-0-	-1346	-0-	70	1	47206	2	Y	171	130	1	119
							188	9							
05	51677	X	48197	-0-	-3480	-0-	71	1	47800	2	Y	296	262	1	153
							326	9							
-----															
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	11952 - 16830			
12	48856	X	41526	-0-	-7330	-0-	62	1	41318	2	Y	133	195	1	78
							146	9							
01	47461	X	43831	-0-	-3630	-0-	64	1	43340	2	Y	388	157	1	309
							427	9							
02	40432	X	39174	-0-	-1258	-0-	57	1	38854	2	Y	239	343	1	205
							263	9							
03	44764	X	41918	-0-	-2846	-0-	60	1	41453	2	Y	368	423	1	150
							405	9							
04	43320	X	39437	-0-	-3883	-0-	58	1	39062	2	Y	288	237	1	201
							317	9							
05	43834	X	39102	-0-	-4732	-0-	58	1	38914	2	Y	118	258	1	61
							130	9							
-----															
MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	11451 - 16552			
12	115351	X	104555	-0-	-10796	-0-	46	1	103670	2	Y	763	712	1	164
							839	9							
01	111662	X	91478	-0-	-20184	-0-	50	1	90682	2	Y	678	733	1	109
							746	9							
02	99736	X	79886	-0-	-19850	-0-	42	1	79301	2	Y	494	522	1	81
							543	9							
03	110422	X	85564	-0-	-24858	-0-	43	1	84852	2	Y	608	591	1	98
							669	9							
04	106860	X	86333	-0-	-20527	-0-	46	1	85724	2	Y	512	487	1	123
							563	9							
05	104563	X	87150	-0-	-17413	-0-	47	1	86439	2	Y	604	602	1	125
							664	9							
-----															
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923
12	47678 X	29631	-0-	-18047	-0-	62	1	29569	2	Y	-0-	6
01	44640 X	27330	-0-	-17310	-0-	99	1	27231	2	Y	-0-	6
02	40320 X	35578	-0-	-4742	-0-	88	1	35490	2	Y	-0-	6
03	41788 X	34320	-0-	-7468	-0-	80	1	34240	2	Y	-0-	6
04	35460 X	20984	-0-	-14476	-0-	84	1	20900	2	Y	-0-	6
05	39401 X	33360	-0-	-6041	-0-	107	1	33253	2	Y	-0-	6

CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009
12	86738 X	69280	-0-	-17458	-0-	137	1	69092	2	Y	46	197
						51	9					
01	75733 X	60888	-0-	-14845	-0-	164	1	60694	2	Y	27	224
						30	9					
02	61768 X	50135	-0-	-11633	-0-	107	1	49881	2	Y	134	358
						147	9					
03	69285 X	58348	-0-	-10937	-0-	111	1	58224	2	Y	12	240
						13	9				130	1
04	67050 X	48336	-0-	-18714	-0-	159	1	48171	2	Y	5	245
						6	9					
05	69285 X	58638	-0-	-10647	-0-	162	1	58393	2	Y	75	320
						83	9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CREEE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 288079	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 11503	- 19007				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	71641 X	55151	-0-	-16490	-0-	107 1	55044 2	Y	-0-			30
01	0	59816	-0-	59816	59816	156 1	59660 2	Y	-0-			30
02	110833 X	51017	-0-	-59816	-0-	99 1	50917 2	Y	1			31
03	61256 X	59320	-0-	-1936	-0-	113 1	59207 2	Y	-0-	23 1		8
04	57900 X	-0-	-0-	-57900	-0-			Y	-0-			8
05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-			Y	-0-			8
-----												
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID -> 288080	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH 9517	PERF. 9860	- 14652				
12	0	9388	-0-	9388	26374	1 1	9137 2	Y	227	139 1		188
01	0	10299	-0-	10299	36673	250 9	224 9	Y	204	293 1		99
02	46532 X	9859	-0-	-36673	-0-	9534 2	325 9	Y	295	186 1		208
03	9393 X	8459	-0-	-934	-0-	8120 2	339 9	Y	308	313 1		203
04	9960 X	7979	-0-	-1981	-0-	7694 2	285 9	Y	259	225 1		237
05	10912 X	8227	-0-	-2685	-0-	7857 2	370 9	Y	336	366 1		207
-----												
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID -> 288081	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH 9481	PERF. 9870	- 14364				
12	10726 X	9278	-0-	-1448	-0-	1 1	9064 2	Y	194	163 1		161
01	9238 X	5123	-0-	-4115	-0-	213 9	263 9	Y	239	284 1		116
02	8036 X	4841	-0-	-3195	-0-	4860 2	233 9	Y	212	179 1		149
03	9269 X	7634	-0-	-1635	-0-	4608 2	244 9	Y	222	224 1		147
04	8970 X	7393	-0-	-1577	-0-	7390 2	212 9	Y	193	163 1		177
05	9269 X	7878	-0-	-1391	-0-	7181 2	383 9	Y	348	310 1		215
-----												
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID -> 288110	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 14065	PERF. 14220	- 19036				
12	97867 X	76661	-0-	-21206	-0-	71 1	76590 2	N	-0-			-0-
01	93992 X	58338	-0-	-35654	-0-	87 1	58251 2	N	-0-			-0-
02	79886 X	79886	-0-	-0-	-0-	114 1	79772 2	N	-0-			-0-
03	82367 X	82367	-0-	-0-	-0-	127 1	82240 2	N	-0-			-0-
04	75171 X	75171	-0-	-0-	-0-	99 1	75072 2	N	-0-			-0-
05	88443 X	50656	-0-	-37787	-0-	83 1	50573 2	N	-0-			-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID -> 288121	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH 11228	PERF. 11382	- 16199				
12	0	78076	-0-	78076	237542	77197 2	879 9	Y	799	756 1		171
01	0	79106	-0-	79106	316648	78292 2	814 9	Y	740	792 1		119
02	384700 X	68052	-0-	-316648	-0-	67306 2	746 9	Y	678	686 1		111
03	82119 X	72007	-0-	-10112	-0-	71193 2	814 9	Y	740	731 1		120
04	77340 X	68913	-0-	-8427	-0-	68230 2	683 9	Y	621	592 1		149
05	79112 X	75075	-0-	-4037	-0-	74215 2	860 9	Y	782	769 1		162
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID -> 288122	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 11317	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CHEROKEE STATE		WELL #:		103AH	RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.12429	- 16817
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		44950 X	34260	-0-	-10690	-0-	34260 2	Y	-0-			-0-
01		43245 X	33723	-0-	-9522	-0-	33723 2	Y	-0-			-0-
02		34916 X	31670	-0-	-3246	-0-	31670 2	Y	-0-			-0-
03		36518 X	34548	-0-	-1970	-0-	34548 2	Y	-0-			-0-
04		35100 X	33314	-0-	-1786	-0-	33314 2	Y	-0-			-0-
05		35061 X	31619	-0-	-3442	-0-	31619 2	Y	-0-			-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #:		104AH	RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11867	- 16863
12		47368 X	37744	-0-	-9624	-0-	37744 2	Y	-0-			-0-
01		45136 X	33517	-0-	-11619	-0-	33517 2	Y	-0-			-0-
02		36456 X	32061	-0-	-4395	-0-	32061 2	Y	-0-			-0-
03		39990 X	36590	-0-	-3400	-0-	36590 2	Y	-0-			-0-
04		37140 X	34587	-0-	-2553	-0-	34587 2	Y	-0-			-0-
05		37758 X	33959	-0-	-3799	-0-	33959 2	Y	-0-			-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #:		204BH	RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11548	- 16273
12		56296 X	52585	-0-	-3711	-0-	52330 2	255 9	Y	232	212 1	50
01		56296 X	54827	-0-	-1469	-0-	54587 2	240 9	Y	218	233 1	35
02		52976 X	49927	-0-	-3049	-0-	49695 2	232 9	Y	211	211 1	35
03		56072 X	56072	-0-	-0-	-0-	55833 2	239 9	Y	217	217 1	35
04		53070 X	39634	-0-	-13436	-0-	39499 2	135 9	Y	123	128 1	30
05		55273 X	53653	-0-	-1620	-0-	53434 2	219 9	Y	199	188 1	41
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.12090	- 16869
12		55645 X	44921	-0-	-10724	-0-	44921 2		Y	-0-		-0-
01		53568 X	45214	-0-	-8354	-0-	45214 2		Y	-0-		-0-
02		44380 X	39564	-0-	-4816	-0-	39564 2		Y	-0-		-0-
03		48019 X	43266	-0-	-4753	-0-	43266 2		Y	-0-		-0-
04		44490 X	42006	-0-	-2484	-0-	42006 2		Y	-0-		-0-
05		45229 X	42147	-0-	-3082	-0-	42147 2		Y	-0-		-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #:		209BH	RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11570	- 16671
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #:		211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.11704	- 16370
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #:		212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.11631	- 16576
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.11608 - 16460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.11584 - 16161
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11897 - 16659
12	60016 X	48777	-0-	-11239	-0-	72 1	48472 2	Y	212	236 1	124
						233 9					
01	60016 X	52915	-0-	-7101	-0-	77 1	52737 2	Y	92	142 1	74
						101 9					
02	53508 X	47889	-0-	-5619	-0-	69 1	47534 2	Y	260	110 1	224
						286 9					
03	55676 X	51832	-0-	-3844	-0-	75 1	51592 2	Y	150	313 1	61
						165 9					
04	51210 X	48334	-0-	-2876	-0-	71 1	47951 2	Y	284	147 1	198
						312 9					
05	53010 X	48138	-0-	-4872	-0-	71 1	47915 2	Y	138	265 1	71
						152 9					
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHEROKEE STATE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178
12	44826 X	34631	-0-	-10195	-0-	34460 2	171 9	Y	155	135 1	33
01	43214 X	33690	-0-	-9524	-0-	33534 2	156 9	Y	142	152 1	23
02	37268 X	31015	-0-	-6253	-0-	30870 2	145 9	Y	132	133 1	22
03	41261 X	35444	-0-	-5817	-0-	35310 2	134 9	Y	122	124 1	20
04	37132 X	37132	-0-	-0-	-0-	37025 2	107 9	Y	97	94 1	23
05	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	36034 2	252 9	Y	229	205 1	47
-----											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 - 21273
12	106764 X	82604	-0-	-24160	-0-	82604 2		Y	-0-		-0-
01	104625 X	56249	-0-	-48376	-0-	56249 2		Y	-0-		-0-
02	91913 X	91913	-0-	-0-	-0-	91913 2		Y	-0-		-0-
03	99882 X	94998	-0-	-4884	-0-	94998 2		Y	-0-		-0-
04	88680 X	83408	-0-	-5272	-0-	83408 2		Y	-0-		-0-
05	101773 X	56698	-0-	-45075	-0-	56698 2		Y	-0-		-0-

-----													
ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
SPRUCE STATE UNIT			WELL #:	202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	13396 - 20367	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		93837 X	81397	-0-	-12440	-0-	81397 2	Y	-0-			-0-	
01		92380 X	84561	-0-	-7819	-0-	84561 2	Y	-0-			-0-	
02		86474 X	86474	-0-	-0-	-0-	86474 2	Y	-0-			-0-	
03		89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	89086 2	Y	-0-			-0-	
04		81840 X	62935	-0-	-18905	-0-	62935 2	Y	-0-			-0-	
05		95728 X	58022	-0-	-37706	-0-	58022 2	Y	-0-			-0-	
-----													
REDWOOD			WELL #:	104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
HYPERION			WELL #:	102AH	RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	10262 - 14735	
12		0	35253	-0-	35253	99742	198 1	34948 2	Y	97	121 1	84	
							107 9						
01		0	33441	-0-	33441	133183	146 1	33160 2	Y	123	120 1	87	
							135 9						
02	161824	X	28641	-0-	-133183	-0-	126 1	28374 2	Y	128	63 1	152	
							141 9						
03	35247	X	30167	-0-	-5080	-0-	87 1	29897 2	Y	166	191 1	127	
							183 9						
04	34110	X	28245	-0-	-5865	-0-	93 1	28123 2	Y	26	101 1	52	
							29 9						
05	35247	X	29843	-0-	-5404	-0-	79 1	29618 2	Y	133		185	
							146 9						
-----													
LONGS PEAK STATE UNIT			WELL #:	103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10031 - 16475	
12		34255 X	31371	-0-	-2884	-0-	31199 2	172 9	Y	156	190 1	222	
01		34255 X	29607	-0-	-4648	-0-	29256 2	351 9	Y	319	315 1	226	
02		29568 X	25953	-0-	-3615	-0-	25546 2	407 9	Y	370	356 1	240	
03		32736 X	31704	-0-	-1032	-0-	31189 2	515 9	Y	468	405 1	303	
04		31680 X	29496	-0-	-2184	-0-	29039 2	457 9	Y	415	540 1	178	
05		31372 X	30932	-0-	-440	-0-	30534 2	398 9	Y	362	261 1	279	
-----													
LUMBEE			WELL #:	205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11650 - 17072	
12		0	48694	-0-	48694	151427	48660 2	34 9	Y	31	31 1	12	
01		0	46501	-0-	46501	197928	46465 2	36 9	Y	33	40 1	5	
02	240436	X	42508	-0-	-197928	-0-	42489 2	19 9	Y	17	17 1	5	
03	52390	X	52281	-0-	-109	-0-	52261 2	20 9	Y	18	10 1	13	
04	52695	X	52695	-0-	-0-	-0-	52675 2	20 9	Y	18	16 1	15	
05	48701	X	46731	-0-	-1970	-0-	46710 2	21 9	Y	19	26 1	8	
-----													
CHEROKEE STATE			WELL #:	102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	12071 - 16887	
12		0	40671	-0-	40671	129779	40671 2		Y	-0-		-0-	
01		0	39646	-0-	39646	169425	39646 2		Y	-0-		-0-	
02	209173	X	39748	-0-	-169425	-0-	39748 2		Y	-0-		-0-	
03	45911	X	38408	-0-	-7503	-0-	38408 2		Y	-0-		-0-	
04	43200	X	36420	-0-	-6780	-0-	36420 2		Y	-0-		-0-	
05	44020	X	35081	-0-	-8939	-0-	35081 2		Y	-0-		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	M		CODE	AMT	BALANCE
12	0	50385	-0-	50385	158334	50375	2	10	9	Y	9	3
01	0	49299	-0-	49299	207633	49298	2	1	9	Y	1	-0-
02	253795 X	46162	-0-	-207633	-0-	46154	2	8	9	Y	7	2
03	55304 X	52596	-0-	-2708	-0-	52585	2	11	9	Y	10	7
04	53520 X	49880	-0-	-3640	-0-	49873	2	7	9	Y	6	5
05	51119 X	46168	-0-	-4951	-0-	46159	2	9	9	Y	8	3
-----												
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616	
12	0	61215	-0-	61215	188353	61213	2	2	9	Y	2	1
01	0	58615	-0-	58615	246968	58589	2	26	9	Y	24	4
02	299869 X	52901	-0-	-246968	-0-	52891	2	10	9	Y	9	3
03	64790 X	57979	-0-	-6811	-0-	57976	2	3	9	Y	3	2
04	62700 X	52288	-0-	-10412	-0-	52285	2	3	9	Y	3	2
05	61225 X	54598	-0-	-6627	-0-	54558	2	40	9	Y	36	15
-----												
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864	
12	0	61263	-0-	61263	186452	61231	2	32	9	Y	29	11
01	0	60292	-0-	60292	246744	60237	2	55	9	Y	50	8
02	298119 X	51375	-0-	-246744	-0-	51356	2	19	9	Y	17	5
03	63643 X	54405	-0-	-9238	-0-	54381	2	24	9	Y	22	15
04	61590 X	50486	-0-	-11104	-0-	50452	2	34	9	Y	31	26
05	61256 X	56098	-0-	-5158	-0-	56011	2	87	9	Y	79	32
-----												
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418	
12	56327 X	51072	-0-	-5255	-0-	51072	2			Y	-0-	-0-
01	55977 X	55977	-0-	-0-	-0-	55977	2			Y	-0-	-0-
02	22512 X	-0-	-0-	-22512	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	51057 X	19231	-0-	-31826	-0-	19231	2			Y	-0-	-0-
04	54180 X	41463	-0-	-12717	-0-	41463	2			Y	-0-	-0-
05	55986 X	44334	-0-	-11652	-0-	44334	2			Y	-0-	-0-
-----												
BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321	
12	159929 X	71149	-0-	-88780	-0-	71117	2	32	9	N	29	142
01	148459 X	13345	-0-	-135114	-0-	13315	2	30	9	N	27	169
*02	134092 X	89460	-0-	-44632	-0-	89432	2	28	9	Y	25	194
*03	148459 X	93494	-0-	-54965	-0-	93487	2	7	9	Y	6	3
*04	136590 X	55479	-0-	-81111	-0-	55440	2	39	9	Y	35	6
*05	99045 X	81086	-0-	-17959	-0-	81055	2	31	9	Y	28	11
-----												
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618	
12	0	-0-	-0-	-0-	8475					Y	27	42
01	0	-0-	-0-	-0-	8475					Y	13	9
02	8475 X	-0-	-0-	-8475	-0-	-0-				Y	50	33
03	5487 X	1026	-0-	-4461	-0-	985	2	41	9	Y	37	24
04	3000 X	697	-0-	-2303	-0-	638	2	59	9	Y	54	23
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	266	2	70	9	Y	64	49
-----												
WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840	
12	108934 X	88645	-0-	-20289	-0-	88645	2			Y	-0-	-0-
01	105555 X	99297	-0-	-6258	-0-	99297	2			Y	-0-	-0-
02	94780 X	86691	-0-	-8089	-0-	86691	2			Y	-0-	-0-
03	102300 X	92392	-0-	-9908	-0-	92392	2			Y	-0-	-0-
04	96090 X	86154	-0-	-9936	-0-	86154	2			Y	-0-	-0-
05	99293 X	87355	-0-	-11938	-0-	87355	2			Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541 - 16177	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	80786 X	71397	-0-	-9389	-0-	70797	2	600	9	Y	76
01	80786 X	74868	-0-	-5918	-0-	74040	2	828	9	Y	122
02	72968 X	69434	-0-	-3534	-0-	68653	2	781	9	Y	136
03	79732 X	74320	-0-	-5412	-0-	73514	2	806	9	Y	113
04	73920 X	66681	-0-	-7239	-0-	65905	2	776	9	Y	190
05	76880 X	67510	-0-	-9370	-0-	66870	2	640	9	Y	100
-----											
LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444 - 17880	
12	69347 X	64327	-0-	-5020	-0-	64161	2	166	9	Y	57
01	70184 X	61698	-0-	-8486	-0-	61613	2	85	9	Y	12
02	63392 X	48408	-0-	-14984	-0-	48394	2	14	9	Y	4
03	70184 X	55982	-0-	-14202	-0-	55973	2	9	9	Y	6
04	62250 X	62078	-0-	-172	-0-	62060	2	18	9	Y	13
05	64325 X	63761	-0-	-564	-0-	63724	2	37	9	Y	14
-----											
WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557 - 16324	
12	0	59958	-0-	59958	177765	59776	2	182	9	Y	23
01	0	58300	-0-	58300	236065	58077	2	223	9	Y	33
02	288622 X	52557	-0-	-236065	-0-	52392	2	165	9	Y	29
03	60543 X	58133	-0-	-2410	-0-	57885	2	248	9	Y	35
04	58020 X	56779	-0-	-1241	-0-	56507	2	272	9	Y	67
05	59954 X	59250	-0-	-704	-0-	59013	2	237	9	Y	37
-----											
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630 - 17586	
12	0	53067	-0-	53067	169612	53046	2	21	9	Y	7
01	0	50801	-0-	50801	220413	50779	2	22	9	Y	3
02	269736 X	49323	-0-	-220413	-0-	49312	2	11	9	Y	3
03	61566 X	48742	-0-	-12824	-0-	48730	2	12	9	Y	8
04	54990 X	40755	-0-	-14235	-0-	40744	2	11	9	Y	9
05	54622 X	52518	-0-	-2104	-0-	52496	2	22	9	Y	8
-----											
LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183 - 18569	
12	60512 X	57442	-0-	-3070	-0-	57442	2			Y	-0-
01	58094 X	53064	-0-	-5030	-0-	53064	2			Y	-0-
02	50904 X	46099	-0-	-4805	-0-	46099	2			Y	-0-
03	57443 X	57212	-0-	-231	-0-	57212	2			Y	-0-
04	55590 X	49289	-0-	-6301	-0-	49289	2			Y	-0-
05	57443 X	52870	-0-	-4573	-0-	52870	2			Y	-0-
-----											
WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294 - 17007	
12	132246 X	109681	-0-	-22565	-0-	109681	2			Y	-0-
01	127813 X	112309	-0-	-15504	-0-	112309	2			Y	-0-
02	113064 X	105306	-0-	-7758	-0-	105306	2			Y	-0-
03	121985 X	112158	-0-	-9827	-0-	112158	2			Y	-0-
04	114630 X	98745	-0-	-15885	-0-	98745	2			Y	-0-
05	116591 X	101697	-0-	-14894	-0-	101697	2			Y	-0-
-----											
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469 - 17969	
12	60605 X	49853	-0-	-10752	-0-	49821	2	32	9	Y	11
01	60605 X	49640	-0-	-10965	-0-	49600	2	40	9	Y	6
02	50848 X	45532	-0-	-5316	-0-	45496	2	36	9	Y	10
03	52678 X	52678	-0-	-0-	-0-	52623	2	55	9	Y	35
04	48270 X	48172	-0-	-98	-0-	48150	2	22	9	Y	17
05	50406 X	11811	-0-	-38595	-0-	11787	2	24	9	Y	9

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
RETAMA STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		61349 X	51929	-0-	-9420	-0-	266 1	51663 2	N	-0-		-0-
01		72292 X	52386	-0-	-19906	-0-	248 1	52138 2	N	-0-		-0-
02		65296 X	45904	-0-	-19392	-0-	230 1	45674 2	N	-0-		-0-
03		72292 X	49348	-0-	-22944	-0-	237 1	49111 2	N	-0-		-0-
04		52230 X	47613	-0-	-4617	-0-	239 1	47374 2	N	-0-		-0-
05		52390 X	50692	-0-	-1698	-0-	250 1	50442 2	N	-0-		-0-
-----												
WINTOON		WELL #:		202BH	RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319
12		58993 X	51420	-0-	-7573	-0-	51105 2	315 9	Y	286	349 1	40
01		58032 X	52789	-0-	-5243	-0-	52464 2	325 9	Y	295	287 1	48
02		52416 X	46004	-0-	-6412	-0-	45830 2	174 9	Y	158	176 1	30
03		55862 X	50379	-0-	-5483	-0-	50259 2	120 9	Y	109	122 1	17
04		52804 X	52804	-0-	-0-	-0-	52609 2	195 9	Y	177	146 1	48
05		53288 X	53288	-0-	-0-	-0-	52923 2	365 9	Y	332	323 1	57
-----												
WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771	- 20638
12		0	200497	-0-	200497	1000457	200495 3	2 9	N	2		125
01		0	508	-0-	508	1000965	508 3		N	-0-		125
02		1000965 X	-0-	-0-	-1000965	-0-			N	-0-		125
03		416299 X	-0-	-0-	-416299	-0-			N	-0-		125
04		383640 X	73279	-0-	-310361	-0-	73279 3		N	-0-	125 1	-0-
05		200508 X	137350	-0-	-63158	-0-	137349 3	1 9	N	1		1
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		205AH	RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490	- 15424
12		93279 X	74290	-0-	-18989	-0-	33 1	73563 2	N	631	593 1	135
							694 9					
01		88474 X	67976	-0-	-20498	-0-	37 1	67317 2	N	565	609 1	91
							622 9					
02		69916 X	62378	-0-	-7538	-0-	33 1	61814 2	N	483	495 1	79
							531 9					
03		77407 X	66607	-0-	-10800	-0-	34 1	65981 2	N	538	530 1	87
							592 9					
*04		73950 X	62909	-0-	-11041	-0-	34 1	62421 2	N	413	401 1	99
							454 9					
*05		74276 X	64322	-0-	-9954	-0-	35 1	63725 2	N	511	504 1	106
							562 9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161	- 15094
12		0	87360	-0-	87360	268553	39 1	87321 2	Y	-0-		-0-
01		0	76768	-0-	76768	345321	43 1	76725 2	Y	-0-		-0-
02		417734 X	72413	-0-	-345321	-0-	39 1	72374 2	Y	-0-		-0-
03		92349 X	77619	-0-	-14730	-0-	39 1	77580 2	Y	-0-		-0-
04		89370 X	67639	-0-	-21731	-0-	36 1	67603 2	Y	-0-		-0-
05		87358 X	68857	-0-	-18501	-0-	37 1	68820 2	Y	-0-		-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209 - 16150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0	92342	-0-	92342	285895	41 1	92190 2	Y	101	93 1	22
							111 9					
01		0	86132	-0-	86132	372027	48 1	85995 2	Y	81	90 1	13
							89 9					
02		448784 X	76757	-0-	-372027	-0-	41 1	76609 2	Y	97	94 1	16
							107 9					
03		98301 X	82602	-0-	-15699	-0-	42 1	82449 2	Y	101	101 1	16
							111 9					
04		93570 X	70446	-0-	-23124	-0-	38 1	70349 2	Y	54	57 1	13
							59 9					
05		92349 X	73789	-0-	-18560	-0-	40 1	73734 2	Y	14	24 1	3
							15 9					
-----												
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	237679	-0-	237679	237679	237471 3	208 9	N	189		189
04		14B2 EXT	317927	-0-	317927	555606	317853 3	74 9	N	67	72 1	184
05		14B2 EXT	155794	-0-	155794	711400	155790 3	4 9	N	4		188
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630 - 14319		
12		0	62245	-0-	62245	196344	27 1	61522 2	Y	633	579 1	136
							696 9					
01		0	55944	-0-	55944	252288	31 1	55353 2	Y	509	563 1	82
							560 9					
02		306235 X	53947	-0-	-252288	-0-	29 1	53424 2	Y	449	457 1	74
							494 9					
03		69533 X	60545	-0-	-8988	-0-	31 1	60010 2	Y	458	458 1	74
							504 9					
04		63870 X	59497	-0-	-4373	-0-	32 1	59065 2	Y	364	351 1	87
							400 9					
05		62248 X	58102	-0-	-4146	-0-	31 1	57597 2	Y	431	429 1	89
							474 9					
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 207BH		RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150 - 5350		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395														
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																
ANDECTOR (GRAYBURG)		02596 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
BAKER OPERATING, INC.		046623														
SCHARBAUER -J-		WELL #: 1		RRCID -> 187401		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010								
12	0	30	-0-	30	90	30	1			N	-0-					-0-
01	0	30	-0-	30	120	30	1			N	-0-					-0-
02	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
-----																
SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948								
12	0	1200	-0-	1200	3789	1200	3			N	-0-					-0-
01	0	1427	-0-	1427	5216	1427	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1237	-0-	-1563	3653	1237	1			N	-0-					-0-
03	3100 N	1269	-0-	-1831	1822	1269	3			N	-0-					-0-
04	2783 N	961	-0-	-1822	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAVERICK PERMIAN LLC		100319		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010								
12	0	928	-0-	928	3690	928	2			Y	-0-					-0-
01	0	923	-0-	923	4613	923	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	834	-0-	-1966	2647	834	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	915	-0-	-2185	462	915	2			Y	-0-					-0-
*04	1345 N	883	-0-	-462	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.//		100319										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930	-	3970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ANDECTOR (MCKEE)				02596 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC				100319										
NOBLES		WELL #:		2	RRCID ->	225566	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7782	-	7910
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735	-	7885
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830	-	2993
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
COLE "A"														
		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708									
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF. 3203 - 3228		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		490300	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 3179 - 3255		
AERO				1									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
O & O OPERATORS, LLC.		WELL #:		617028	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF. N/A		
GREGG "B"				2									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO (ATOKA)		03293 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
FELMONT		WELL #: 1		RRCID -> 079307		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 19332		PERF.12725 - 13312					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	1629	-0-	1629	3210	1629	3			N	-0-				179
01	3100 N	1599	-0-	-1501	1709	1599	3			N	-0-				179
02	2800 N	1441	-0-	-1359	350	1441	3			N	-0-				179
03	1921 N	1571	-0-	-350	-0-	1571	3			N	-0-				179
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1487	3	353	9	N	321				500
*05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-	366	1	2 6	132

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

WINK AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 128750		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 19038		PERF.12946 - 13020					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				90
01	14B2 EXT	313	-0-	313	313	313	3			Y	-0-				90
02	14B2 EXT	5155	-0-	5155	5468	5155	3			Y	-0-				90
03	14B2 EXT	4270	-0-	4270	9738	4270	3			Y	-0-				90
04	14B2 EXT	3236	-0-	3236	12974	3236	3			Y	-0-				90
05	14B2 EXT	2436	-0-	2436	15410	2436	3			Y	-0-				90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		UNIVERSITY BLK 21 GU		WELL #: 426961		RRCID -> 226567		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 19150		PERF.13076 - 13185	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014															

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		UNIVERSITY E/2 15		WELL #: 151		RRCID -> 127540		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 16973		PERF.12888 - 12984	
*10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	90	1		-0-
*11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-				-0-
12	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	8	3			N	NO RPT				-0-
*01	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
03	DELQ PR	8	-0-	8	8	6	3	2	9	N	2				2
04	246 N	238	-0-	-8	-0-	238	3			N	-0-				2
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-				2

WYCO OIL & GAS LLC		945368		UNIVERSITY 21-35		WELL #: 1		RRCID -> 224671		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11433 - 11868	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02		14B2 EXT	11	-0-	11	11	1	2	10	9	N	9					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	16					95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	2					97
05		11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					98

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1149 X	238	-0-	-911	-0-	238	2			N	-0-					113
01		0	181	-0-	181	181	127	2	54	9	N	49					162
02		429 N	248	-0-	-181	-0-	209	2	39	9	N	35	172	1			25
03		248 N	203	-0-	-45	-0-	157	2	46	9	N	42					67
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	158	2	34	9	N	31					98
05		279 N	103	-0-	-176	-0-	70	2	33	9	N	30					128

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					90
01		0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					90
02		26 N	8	-0-	-18	-0-	8	2			N	-0-					90
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					90
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					90
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					90

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1317	2	124	9	N	113					215
01		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1695	2	185	9	N	168	180	1			203
02		1652 X	1566	-0-	-86	-0-	1425	2	141	9	N	128	177	1			154
03		1829 X	1704	-0-	-125	-0-	1528	2	176	9	N	160					314
04		1830 X	993	-0-	-837	-0-	888	2	105	9	N	95	198	1			211
05		1891 X	1488	-0-	-403	-0-	1305	2	183	9	N	166	181	1			196

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		260 N	59	-0-	-201	-0-	59	2			N	-0-					86
01		0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					86
02		56 N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					86
03		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					86
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					86
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2					88

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER					
WYCO OIL & GAS LLC				945368										
UNIVERSITY 21-35				WELL #:	1	RRCID ->	237038	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11434 - 13418		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03		813 N	813	-0-	-0-	813	2			N	-0-			138
04		23 N	23	-0-	-0-	23	2			N	-0-			138
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
OXY USA INC.				630591											
MEDICINE MAN				WELL #:	1	RRCID ->	213078	COMPL. DATE	06/26/2016	TOTAL DEPTH	16495	PERF.14557 - 14913			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		26939 X	21791	-0-	-5148	-0-	21225	2	34	4	Y	484	551	1	567
							532	9							
01		26939 X	23374	-0-	-3565	-0-	22858	2	516	9	Y	469	556	1	480
02		25172 X	22408	-0-	-2764	-0-	21886	2	31	4	Y	446	370	1	556
							491	9							
03		27621 X	22841	-0-	-4780	-0-	22288	2	22	4	Y	483	378	1	661
							531	9							
04		25680 X	21706	-0-	-3974	-0-	21220	2	486	9	Y	442	560	1	543
05		24800 X	21212	-0-	-3588	-0-	20697	2	515	9	Y	468	370	1	641

GASPERGOU				WELL #:	1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.14860 - 15534			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		33383 X	33383	-0-	-0-	-0-	32370	2	87	4	Y	842	1222	1	308
							926	9							
01		39496 X	39496	-0-	-0-	-0-	38489	2	1007	9	Y	915	748	1	475
02		34300 X	32689	-0-	-1611	-0-	31646	2	80	4	Y	875	725	1	625
							963	9							
03		37975 X	32652	-0-	-5323	-0-	31873	2	33	4	Y	678	557	1	746
							746	9							
04		37830 X	28357	-0-	-9473	-0-	27668	2	689	9	Y	626	560	1	812
05		39091 X	34319	-0-	-4772	-0-	33397	2	922	9	Y	838	750	1	900

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS					
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
ARCO STATE				WELL #:	1	RRCID ->	063711	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	9880	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER					
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062										
SEALY & SMITH "33-B"				WELL #:	1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8619 - 8771		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		//CONT.//		03520 500	ASSOCIATED	49B							CNTY: WINKLER			
EXTTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062												
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #:		1	RRCID ->	289029	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8936	-	8986		
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ATHENS (DEVONIAN)		04223 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: REEVES				
COYOTE OIL & GAS, INC.		186310														
MARATHON STATE "NT"		WELL #:		1	RRCID ->	063066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3727	-	3836		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: PECOS				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
NEELY 75		WELL #:		3	RRCID ->	184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5086	-	5120		
12	0	22	-0-	22	72	21	3	1	9	Y	1	4	1			10
01	0	22	-0-	22	94	21	3	1	9	Y	1	3	1			8
02	126 N	32	-0-	-94	-0-	17	3	15	9	Y	14					22
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	5	1			18
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	3	33	9	Y	30					48
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					48
NEELY 75		WELL #:		5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993	-	5084		
12	0	1873	-0-	1873	5717	1860	3	13	9	Y	12	18	1			11
01	0	1917	-0-	1917	7634	1905	3	12	9	Y	11	15	1			7
02	9181 X	1547	-0-	-7634	-0-	1533	3	14	9	Y	13					20
03	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	1335	3	10	9	Y	9	19	1			10
04	2040 X	1738	-0-	-302	-0-	1721	3	17	9	Y	15					25
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					25
NEELY 75		WELL #:		4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009	-	5096		
12	0	552	-0-	552	1675	512	3	40	9	Y	36	54	1			30
01	0	561	-0-	561	2236	524	3	37	9	Y	34	44	1			20
02	2695 N	459	-0-	-2236	-0-	422	3	37	9	Y	34					54
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	367	3	25	9	Y	23	56	1			21
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	474	3	39	9	Y	35					56
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					56
NEELY 75		WELL #:		6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046	-	5100		
12	0	136	-0-	136	400	93	3	43	9	Y	39	53	1			27
01	0	131	-0-	131	531	96	3	35	9	Y	32	42	1			17
02	642 N	111	-0-	-531	-0-	77	3	34	9	Y	31					48
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	67	3	33	9	Y	30	54	1			24
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	Y	40					64
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					64



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635								
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4891 -	5004
12	0	825	-0-	825	2507	797 3	28 9	Y	25	36 1		20
01	0	841	-0-	841	3348	816 3	25 9	Y	23	29 1		14
02	2800 N	683	-0-	-2117	1231	657 3	26 9	Y	24			38
03	1818 N	587	-0-	-1231	-0-	572 3	15 9	Y	14	37 1		15
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	738 3	29 9	Y	26			41
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			41
-----												
WALSH & WATTS, INC.				895060								
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5094 -	5107
12	0	3440	-0-	3440	10640	3440 3		N	-0-			28
01	0	3775	-0-	3775	14415	3775 3		N	-0-			28
02	17721 X	3306	-0-	-14415	-0-	3306 3		N	-0-			28
03	3658 X	3590	-0-	-68	-0-	3590 3		N	-0-			28
*04	3540 X	3336	-0-	-204	-0-	3336 2		N	-0-			28
*05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-			28
-----												
ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567								
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11887 -	12114
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724								
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11746 -	11796
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RAYDEN				695567								
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A	
12	1544 N	781	-0-	-763	-0-	781 3		N	-0-			153
01	0	788	-0-	788	788	788 3		N	-0-			153
02	1486 N	698	-0-	-788	-0-	698 3		N	-0-			153
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3		N	-0-			153
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-			153
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		N	-0-			153
-----												
ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
TEXAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 -	11547
12	0	962	-0-	962	2859	962 2		N	-0-			-0-
01	0	993	-0-	993	3852	993 2		N	-0-			-0-
02	4807 R	955	-0-	-3852	-0-	955 2		N	-0-			-0-
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
REED, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	220032	COMPL. DATE	01/01/1971	TOTAL DEPTH	12051	PERF.	11578 - 11694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	1540 #	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-			135
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

RAYDEN		695567		1		RRCID ->	175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	11398 - 12114	
PRICE, LELA-STATE		WELL #:												
12	1537 R	454	-0-	-1083	-0-	454	3			N	-0-			60
01	0	299	-0-	299	-0-	293	3	6	9	N	5			65
02	532 #	170	-0-	-362	-0-	164	3	6	9	N	5			70
03	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5			75
04	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	N	10			85
*05	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	N	10			95

AUTA (WICHITA-ALBANY)		04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
SOIL ENERGY, INC.		800520												
AUTA "A"		WELL #:		1	C	RRCID ->	115098	COMPL. DATE	02/05/1985	TOTAL DEPTH	5066	PERF.	4256 - 4467	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704		1D		RRCID ->	285639	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	3950 - 6270	
SKYFALL		WELL #:												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515				
12	0	1931	-0-	1931	7229	1901	3	30	9	N	27	158	1	19
01	0	2530	-0-	2530	9759	2522	3	8	9	N	7			26
02	12095 X	2336	-0-	-9759	-0-	2336	3			N	-0-			26
03	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	2469	3	4	9	N	4			30
04	2550 X	2461	-0-	-89	-0-	2430	3	31	9	N	28			58
05	2573 X	2474	-0-	-99	-0-	2452	3	22	9	N	20			78

BRYANT "B"		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510				
12	0	699	-0-	699	2579	677	3	22	9	N	20			162
01	0	1012	-0-	1012	3591	995	3	17	9	N	15			177
02	2800 N	995	-0-	-1805	-0-	1786	3	15	9	N	14	169	1	22
03	2872 N	1086	-0-	-1786	-0-	1086	3			N	-0-			22
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			22
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			22

COG OPERATING LLC		166150		ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669				
SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			113
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			113

FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			142
PLUGGED AND ABANDONED													08/24/2021	

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		ASSOCIATED		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018				
TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268										
12	0	4089	-0-	4089	12141	3927	3	162	9	N	147			316
01	0	4058	-0-	4058	16199	3911	3	147	9	N	134	187	1	263
02	19790 X	3591	-0-	-16199	-0-	3441	3	150	9	N	136	187	1	212
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3909	3	136	9	N	124	191	1	145
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3795	3	139	9	N	126	179	1	92
*05	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3906	3	125	9	N	114			206

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//	04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MIDLAND	
MURCHISON OIL AND GAS, LLC			593667				
GOLLADAY			WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360 - 11570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	1453	-0-	1453	4659	1453 3	244
01	0	1499	-0-	1499	6158	1499 3	244
02	2800 N	1352	-0-	-1448	4710	1352 3	244
03	3100 N	1691	-0-	-1409	3301	1691 3	244
04	3000 N	1518	-0-	-1482	1819	1518 3	244
05	3100 N	1597	-0-	-1503	316	1597 3	244
-----							
PETROPLEX ENERGY INC.			660886				
CITY OF MIDLAND '44'			WELL #: 1	RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718 - 11732
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748				
TEXACO "E"			WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE 07/15/1961	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
-----							
GOLLADAY			WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324 - 11406
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
-----							
GOLLADAY			WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320 - 11411
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			05/22/2023				
-----							
TC OIL AND GAS, LLC			840303				
OSWALD			WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376 - 11424
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

-----													
AZALEA (STRAWN)													
O'NEILL PROPERTIES, LTD.													
HEIDELBERG, N. L.													
04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND													
623700													
WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12	8593 X	1976	-0-	-6617	-0-	1881 3	95 9		N	86			207
01	0	3092	-0-	3092	3092	3092 3			N	-0-			207
02	5892 X	2800	-0-	-3092	-0-	2800 3			N	-0-			207
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2948 3	1 9		N	1	1 8		207
04	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2356 3	31 9		N	28			235
05	2790 X	1196	-0-	-1594	-0-	1163 3	33 9		N	30			265
-----													
BALMOREA (WOLFCAMP)													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC													
CLAYPOOL ESTATE 5-19													
05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES													
100852													
WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361													
12	0	606	-0-	606	1085	353 2	9 4		N	222	345 1		107
01	1794 N	709	-0-	-1085	-0-	244 9			N				
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	452 2	2 4		N	232	165 1		174
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	255 9			N				
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	382 2	3 4		N	112			286
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	123 9			N				
						463 2	10 4		N	131	167 1		250
						144 9			N				
						370 2	39 4		N	91	178 1		163
						100 9			N				
									N	NO RPT			163
-----													
BARBASAL (QUEEN)													
FINALY RESOURCES LLC													
MCKENZIE STATE													
05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
268323													
WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARBASAL (PENNSYLVANIAN)													
TRISTAR EXPLORATION, INC													
PAGE-HANKS													
05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS													
871101													
WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARSTOW (FUSSELMAN)													
JETTA OPERATING COMPANY, INC.													
WORSHAM 42													
05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
432283													
WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
BARSTOW (WOLFCAMP)			05889 710		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES				
BRINE TEXAS USA, LLC			093394												
BARSTOW BRINE STATION			WELL #: 1		RRCID -> 119901			COMPL. DATE 06/02/1986			TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			100852		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CRANE	
WORSHAM 42			WELL #: 2		RRCID -> 158929			COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292	
12	0	18	-0-	18	18	14	2	4	9	N	4	433
01	312 N	294	-0-	-18	-0-	239	2	55	9	N	50	483
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	89	2	57	9	N	52	535
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	216	2	143	9	N	130	665
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	681
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	681

-----												
BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)			06378 426		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CRANE	
RAIDER OIL & GAS COMPANY			688474									
EPPENAUER 15-B			WELL #: 2 C		RRCID -> 044640			COMPL. DATE 07/16/1968			TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
BEALL (DEVONIAN)			06441 333		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.			344412									
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 068422			COMPL. DATE 08/26/1976			TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A	
12	0	2375	-0-	2375	7016	31	1	2344	2	Y	-0-	-0-
01	0	2372	-0-	2372	9388	31	1	2341	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2133	-0-	-667	8721	28	1	2105	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2345	-0-	-755	7966	31	1	2314	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	2250	-0-	-750	7216	30	1	2220	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2307	-0-	-793	6423	31	1	2276	2	Y	-0-	-0-

-----												
XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WARD	
HERD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 058783			COMPL. DATE 03/01/1974			TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A	
12	0	2810	-0-	2810	7929	2810	2			N	-0-	46
01	0	2479	-0-	2479	10408	2479	2			N	-0-	46
02	12930 X	2522	-0-	-10408	-0-	2522	2			N	-0-	46
03	3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-	46
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-	46
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-	46

-----												
EVANS, MARY W.			WELL #: 1 U		RRCID -> 081291			COMPL. DATE 01/30/1972			TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RING ENERGY, INC.		712382												
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23														

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EVANS, MARY W.		712382												
HARDING FEE		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022						
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023														

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RING ENERGY, INC.		712382												
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985						
12	0	3831	-0-	3831	6967	3831	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-			-0-
02	11013 X	4046	-0-	-6967	-0-	4046	3			N	-0-			-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-			-0-
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-			-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HERD GAS UNIT		712382												
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160						
12	0	2086	-0-	2086	13726	2086	3			N	-0-			224
01	0	7105	-0-	7105	20831	7102	3	3	9	N	3			227
02	28649 X	7818	-0-	-20831	-0-	7818	3			N	-0-			227
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7734	3	28	9	N	25			252
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6980	3	73	9	N	66	186	1	132
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-			132

EVANS, M. W.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HARDING FEE		712382												
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977						
12	0	9762	-0-	9762	62905	9759	3	3	9	N	3			74
01	0	8874	-0-	8874	71779	8874	3			N	-0-			74
02	73423 X	1644	-0-	-71779	-0-	1644	3			N	-0-			74
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			74
04	720 X	487	-0-	-233	-0-	487	3			N	-0-			74
05	744 X	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-			74

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID ->	185255	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	13233	PERF.13078 - 16755		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	1044	-0-	1044	2836	1044	3	N	-0-			101
01	0	947	-0-	947	3783	947	3	N	-0-			101
02	2800 N	748	-0-	-2052	1731	748	3	N	-0-			101
03	2603 N	872	-0-	-1731	-0-	872	3	N	-0-			101
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			101
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3	N	-0-			101
-----												
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390		
12	0	1397	-0-	1397	4781	1395	3	2 4 Y	-0-			-0-
01	0	1290	-0-	1290	6071	1290	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1727	-0-	-1073	4998	1727	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1688	-0-	-1412	3586	1688	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	925	-0-	-2075	1511	925	3	Y	-0-			-0-
05	1922 N	88	-0-	-1834	-0-	88	3	Y	-0-			-0-
-----												
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100		
12	0	318	-0-	318	5845	318	3	N	-0-			118
01	0	2090	-0-	2090	7935	2089	3	1 9 N	-0-			119
02	9549 X	1614	-0-	-7935	-0-	1614	3	N	-0-			119
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			119
04	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3	N	-0-			119
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3	N	-0-			119
-----												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379		
12	0	1712	-0-	1712	6222	1712	3	N	-0-			40
01	0	6768	-0-	6768	12990	6768	3	N	-0-			40
02	21216 X	8226	-0-	-12990	-0-	8226	3	N	-0-			40
03	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3	N	-0-			40
04	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3	N	-0-			40
05	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3	N	-0-			40
-----												
HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552		
12	0	11269	-0-	11269	35414	11268	3	1 9 N	1			113
01	0	9334	-0-	9334	44748	9331	3	3 9 N	3			116
02	47501 X	2753	-0-	-44748	-0-	2753	3	N	-0-			116
03	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185	3	N	-0-			116
04	3090 X	2635	-0-	-455	-0-	2635	3	N	-0-			116
05	3193 X	2051	-0-	-1142	-0-	2050	3	1 9 N	1			117
-----												
BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175		
*06	2520 #	2321	-0-	-199	-0-	2293	3	28 9 N	25			58
*07	2604 #	2365	-0-	-239	-0-	2332	3	33 9 N	30			88
*08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2333	3	30 9 N	27			115
*09	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2252	3	30 9 N	27			142
*10	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	2323	3	28 9 N	25			167
*11	2310 N	2242	-0-	-68	-0-	2214	3	28 9 N	25			192
*12	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2527	3	30 9 N	27			219
*01	3100 N	3226	-0-	126	126	3198	3	28 9 N	25			244
*02	2744 N	2618	-0-	-126	-0-	2593	3	25 9 N	23			267
*03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2615	3	30 9 N	27			294
*04	2520	1734	-0-	-786	-0-	1715	3	19 9 N	17			311
05	2604	402	-0-	-2202	-0-	402	3	N	-0-			311



WELL #:			RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A			
BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS											
TWINS OIL CO. 875023											
PERRY, PAULINE WELL #:											
1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
PUCKETT, DOW -B- WELL #:											
2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A											
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS											
HARD ROCK O&G 355717											
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #:											
1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20		N	NO RPT	-0-	
BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS											
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300											
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #:											
2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING											
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685											
JANN WELL #:											
1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	121	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	121	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	1	122	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	122	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	122	
JANN "A" WELL #:											
2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	135	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	135	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	2	137	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	137	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	137	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	137	

-----

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685  
 RAY, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 161409 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			137
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

-----

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD  
 VITAL ENERGY, INC. 100951  
 GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			61
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			61
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			61
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			61
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			61
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

-----

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

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

12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BALD EAGLE OPERATING INC. 047200  
 CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A				
12	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			1
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200										
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DEFORD-WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038				
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			27
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
-----												
DEFORD-WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WHITE UNIT		WELL #: 2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025				
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200  
 MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2023 - WELL PLUGGED 6/15/2023

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-			-0-
01	0	6	-0-	6	20	6	3			Y	-0-			-0-
02	25 N	5	-0-	-20	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4	-0-	4	10	4	3			Y	-0-			-0-
01	0	5	-0-	5	15	5	3			Y	-0-			-0-
02	19 N	4	-0-	-15	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	296	-0-	296	843	296 3		N	-0-			-0-
01	0	250	-0-	250	1093	250 3		N	-0-			-0-
02	1324 N	231	-0-	-1093	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-			-0-
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	137 3		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 AMTEX ENERGY, INC. 020522  
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	187	1	273
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	173	1	267
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	181	1	234
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	170	1	236
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	177	1	233
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	177	1	198

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
XTO ENERGY INC. 945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0	3507	-0-	3507	11975	3507	2		Y	-0-	18
01		0	4993	-0-	4993	16968	4993	2		Y	-0-	18
02		21431 X	4463	-0-	-16968	-0-	4463	2		Y	-0-	18
03		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2		Y	-0-	18
04		4830 X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2		Y	-0-	18
05		4991 X	4897	-0-	-94	-0-	4896	2	1 9	Y	1	19
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A												
12		0	2256	-0-	2256	8412	2256	2		Y	-0-	22
01		0	2634	-0-	2634	11046	2634	2		Y	-0-	22
02		14375 X	3329	-0-	-11046	-0-	3329	2		Y	-0-	22
03		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		Y	-0-	22
04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		Y	-0-	22
05		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		Y	-0-	22
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A												
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
12		0	2085	-0-	2085	5498	2081	3	4 4	Y	-0-	-0-
01		0	1894	-0-	1894	7392	1894	3		Y	-0-	-0-
02		2800 N	1990	-0-	-810	6582	1989	3	1 4	Y	-0-	-0-
03		3100 N	1996	-0-	-1104	5478	1995	3	1 4	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1858	-0-	-1142	4336	1858	3		Y	-0-	-0-
05		3100 N	1938	-0-	-1162	3174	1938	3		Y	-0-	-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045												
12		0	758	-0-	758	2110	758	2		N	-0-	-0-
01		0	550	-0-	550	2660	550	2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1037	-0-	-1763	897	1037	2		N	-0-	-0-
03		1834 N	937	-0-	-897	-0-	937	2		N	-0-	-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-	-0-
05		1147 N	989	-0-	-158	-0-	989	2		N	-0-	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)												//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936							
HILL UNIT												WELL #: 1 U RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
WATSON, L. A. ET AL B												WELL #: 1 U RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
-----																			
MCDONALD, MYRTLE ET AL												WELL #: 1 U RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A	
12		0	5356	-0-	5356	16186	5334	3	8	4	Y	13					13		
							14	9											
01		0	5501	-0-	5501	21687	5480	3	21	9	Y	19	24	1			8		
02		26781 X	5094	-0-	-21687	-0-	5092	3	2	4	Y	-0-					8		
03		6324 X	5786	-0-	-538	-0-	5784	3	2	4	Y	-0-	7	1			1		
04		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	4	Y	1					2		
							1	9											
05		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6377	3	1	4	Y	7	1	1			8		
							8	9											
-----																			
CAMPBELL ESTATE ET AL												WELL #: 1 U RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A	
12		0	3544	-0-	3544	9808	3538	3	6	4	Y	-0-					-0-		
01		0	2878	-0-	2878	12686	2878	3			Y	-0-					-0-		
02		16420 X	3734	-0-	-12686	-0-	3733	3	1	4	Y	-0-					-0-		
03		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4149	3	1	4	Y	-0-					-0-		
04		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	4	Y	1					1		
							1	9											
05		4123 X	3603	-0-	-520	-0-	3596	3	7	9	Y	6					7		
-----																			
DOBBINS, W. T.												WELL #: 1 U RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900		PERF. N/A	
12		0	21585	-0-	21585	67621	21585	2			Y	-0-					-0-		
01		0	24753	-0-	24753	92374	24635	2	118	9	Y	107					107		
02		109871 X	17497	-0-	-92374	-0-	17428	2	69	9	Y	63	47	1			123		
03		25606 X	24620	-0-	-986	-0-	24409	2	211	9	Y	192	121	1			194		
04		25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	25202	2	100	9	Y	91	194	1			91		
05		24738 X	24522	-0-	-216	-0-	24442	2	80	9	Y	73					164		
-----																			
FORTSON GAS UNIT												WELL #: 1 U RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A	
12		0	131	-0-	131	317	131	2			Y	-0-					5		
01		0	114	-0-	114	431	114	2			Y	-0-					5		
02		541 N	110	-0-	-431	-0-	110	2			Y	-0-					5		
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					5		
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					5		
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					5		



BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441								
12	0	4220	-0-	4220	16806	4220	2			Y	-0-					31
01	0	6313	-0-	6313	23119	6313	2			Y	-0-					31
02	30198 X	7079	-0-	-23119	-0-	7079	2			Y	-0-					31
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					31
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					31
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			Y	-0-					31
-----																
HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563								
12	0	8662	-0-	8662	24920	8662	3			Y	-0-					316
01	0	9271	-0-	9271	34191	9260	3	11	9	Y	10					326
02	41870 X	7679	-0-	-34191	-0-	7679	3			Y	-0-					326
03	8649 X	8084	-0-	-565	-0-	8084	3			Y	-0-					326
04	8970 X	7794	-0-	-1176	-0-	7794	3			Y	-0-					326
05	9269 X	7421	-0-	-1848	-0-	7421	3			Y	-0-					326
-----																
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887								
12	0	8126	-0-	8126	36131	8111	3	15	4	Y	-0-					-0-
01	0	21065	-0-	21065	57196	21051	3	1	4	Y	12	7	1			5
02	80570 X	23374	-0-	-57196	-0-	23355	3	6	4	Y	12					17
03	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	17347	3	7	4	Y	9	15	1			11
04	20400 X	10800	-0-	-9600	-0-	10792	3	4	4	Y	4					15
05	25885 X	1654	-0-	-24231	-0-	1650	3	4	9	Y	4	9	1			10
-----																
WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)																			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
WATSON, L. A. "B" ET AL //CONT.// 945936																			
WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
CAMPBELL ESTATE ET AL																			
WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046																			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
BLOCK 16 (ELLEN.)																			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																			
HALL, G. T. 31 003125																			
WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252																			
12		0	1959	-0-	1959	4019	1959	3					N	-0-					140
01		0	1676	-0-	1676	5695	1676	3					N	-0-					140
02		8292 X	2597	-0-	-5695	-0-	2597	3					N	-0-					140
03		3565 X	3316	-0-	-249	-0-	3316	3					N	-0-					140
04		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3					N	-0-					140
05		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3					N	-0-					140
-----																			
APACHE CORPORATION																			
COOPER -43- 027200																			
WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A																			
12		7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3					Y	-0-					48
01		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3					Y	-0-					48
02		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3					Y	-0-					48
03		7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3					Y	-0-					48
04		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3					Y	-0-					48
05		7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3					Y	-0-					48
-----																			
COOPER 49																			
WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419																			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
-----																			
CML EXPLORATION, LLC																			
PYOTE GAS UNIT NO. 11 120648																			
WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.				945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 L		RRCID -> 045781		COMPL. DATE 03/01/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	5520	-0-	5520	21793	5520	2	Y	-0-			87
01	0	6863	-0-	6863	28656	6863	2	Y	-0-			87
02	36296 X	7640	-0-	-28656	-0-	7640	2	Y	-0-			87
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2	Y	-0-			87
04	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2	Y	-0-			87
05	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7723	2	Y	1	9	1	88
-----												
THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A		
12	0	5302	-0-	5302	16053	5300	3	Y	-0-			-0-
01	0	5077	-0-	5077	21130	5077	3	Y	-0-			-0-
02	26462 X	5332	-0-	-21130	-0-	5331	3	Y	-0-			-0-
03	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5956	3	Y	-0-			-0-
04	5130 X	5087	-0-	-43	-0-	5085	3	Y	1			1
							1	9				
05	5890 X	5274	-0-	-616	-0-	5265	3	Y	7	1	1	7
							8	9				
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970		TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A		
12	0	119	-0-	119	407	119	2	Y	-0-			-0-
01	0	180	-0-	180	587	180	2	Y	-0-			-0-
02	736 N	149	-0-	-587	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2	Y	-0-			-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740		
12	0	7837	-0-	7837	26405	7837	2	N	-0-			180
01	0	6865	-0-	6865	33270	6719	2	N	133			313
02	43507 X	10237	-0-	-33270	-0-	10147	2	N	82	188	1	207
03	15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	15429	2	N	261	183	1	285
04	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13602	2	N	58	185	1	158
05	11346 X	8496	-0-	-2850	-0-	8409	2	N	79			237
-----												
WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
12	0	7265	-0-	7265	22745	7212	3	Y	38			38
							42	9				
01	0	7136	-0-	7136	29881	7110	3	Y	23	51	1	10
							25	9				
02	37233 X	7352	-0-	-29881	-0-	7350	3	Y	-0-			10
03	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8405	3	Y	-0-	9	1	1
04	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7881	3	Y	1			2
							1	9				
05	8153 X	6715	-0-	-1438	-0-	6701	3	Y	12	1	1	13
							13	9				
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611		
12	0	2335	-0-	2335	10151	2335	2	Y	-0-			19
01	0	3538	-0-	3538	13689	3538	2	Y	-0-			19
02	17435 X	3746	-0-	-13689	-0-	3746	2	Y	-0-			19
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2	Y	-0-			19
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2	Y	-0-			19
05	4154 X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2	Y	-0-			19

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
12	0	4499	-0-	4499	11271	4487	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	0	3481	-0-	3481	14752	3481	3			Y	-0-					-0-
02	18942 X	4190	-0-	-14752	-0-	4188	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5358	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4056	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	4650 X	2653	-0-	-1997	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575								
12	0	12857	-0-	12857	49170	12713	2	144	9	Y	131	188	1			239
01	0	11565	-0-	11565	60735	11479	2	86	9	Y	78					317
02	79920 X	19185	-0-	-60735	-0-	19106	2	79	9	Y	72	139	1			250
03	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	23888	2	182	9	Y	165	247	1			168
04	23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	23937	2	47	9	Y	43	168	1			43
05	20243 X	20224	-0-	-19	-0-	20203	2	21	9	Y	19					62
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
12	0	5018	-0-	5018	13048	5018	2			Y	-0-					289
01	0	5749	-0-	5749	18797	5749	2			Y	-0-					289
02	24228 X	5431	-0-	-18797	-0-	5431	2			Y	-0-					289
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-					289
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-					289
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					289
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #: 1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720								
12	0	536	-0-	536	1614	536	2			N	-0-					81
01	0	143	-0-	143	1757	143	2			N	-0-					81
02	2404 N	647	-0-	-1757	-0-	647	2			N	-0-					81
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					81
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					81
05	713 N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-					81
BLOCK 16 (MONTOKA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750								
12	0	4192	-0-	4192	11575	4192	3			N	-0-					73
01	17458 X	5883	-0-	-11575	-0-	5883	3			N	-0-					73
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					73
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					73
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					73
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					73

-----  
BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
APACHE CORPORATION 027200  
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

-----  
COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

12		5084 X	3954	-0-	-1130	-0-	3954	3			Y	-0-					48
01		5332 X	4906	-0-	-426	-0-	4906	3			Y	-0-					48
02		4956 X	4017	-0-	-939	-0-	4017	3			Y	-0-					48
03		5487 X	4035	-0-	-1452	-0-	4035	3			Y	-0-					48
04		4980 X	4152	-0-	-828	-0-	4152	3			Y	-0-					48
05		4898 X	4148	-0-	-750	-0-	4148	3			Y	-0-					48

-----  
COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

12		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808	3			Y	-0-					45
01		10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			Y	-0-					45
02		9352 X	9138	-0-	-214	-0-	9138	3			Y	-0-					45
03		10354 X	9985	-0-	-369	-0-	9985	3			Y	-0-					45
04		10470 X	9725	-0-	-745	-0-	9725	3			Y	-0-					45
05		10819 X	10019	-0-	-800	-0-	10019	3			Y	-0-					45

-----  
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

12		3100 N	6222	-0-	3122	13453	6222	3			Y	-0-					48
01		19083 X	5630	-0-	-13453	-0-	5630	3			Y	-0-					48
02		7252 X	5101	-0-	-2151	-0-	5101	3			Y	-0-					48
03		8029 X	5797	-0-	-2232	-0-	5797	3			Y	-0-					48
04		6030 X	4994	-0-	-1036	-0-	4994	3			Y	-0-					48
05		6231 X	3334	-0-	-2897	-0-	3334	3			Y	-0-					48

-----  
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

12		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					21
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					21
02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					21
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					21
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					21
05		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					21

-----  
BREITBURN OPERATING L.P. 090732  
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//		09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427								
WOOD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	5	-0-	5	5	5	3	N	-0-			-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	10	5	3	N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
-----												
SMC OIL & GAS, INC.				789634								
STALLINGS GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183
12	0	1970	-0-	1970	1970	1970	3	N	-0-			69
01	4028 X	2058	-0-	-1970	-0-	2058	3	N	-0-			69
02	3024 X	1947	-0-	-1077	-0-	1947	3	N	-0-			69
03	2573 X	1129	-0-	-1444	-0-	1129	3	N	-0-			69
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-			69
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-			69
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177
12	0	404	-0-	404	1098	403	3	1 4	Y	-0-		-0-
01	0	333	-0-	333	1431	333	3		Y	-0-		-0-
02	1772 N	341	-0-	-1431	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3		Y	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-		-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3		Y	-0-		-0-
-----												
HILL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974
12	0	976	-0-	976	3216	976	3		Y	-0-		3
01	0	726	-0-	726	3942	726	3		Y	-0-		3
02	2800 N	1051	-0-	-1749	2193	1051	3		Y	-0-		3
03	3100 N	992	-0-	-2108	85	992	3		Y	-0-		3
04	860 N	775	-0-	-85	-0-	775	3		Y	-0-		3
05	1178 N	193	-0-	-985	-0-	193	3		Y	-0-		3
-----												
WATSON, L. A. ET AL B				WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025
12	0	2213	-0-	2213	7028	2210	3	3 4	Y	-0-		-0-
01	0	2346	-0-	2346	9374	2346	3		Y	-0-		-0-
02	11335 X	1961	-0-	-9374	-0-	1960	3	1 4	Y	-0-		-0-
03	2480 X	2161	-0-	-319	-0-	2160	3	1 4	Y	-0-		-0-
04	2340 X	1770	-0-	-570	-0-	1770	3		Y	-0-		-0-
05	2356 X	2230	-0-	-126	-0-	2230	3		Y	-0-		-0-
-----												
PATHOMACK 55				WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431
12	0	7069	-0-	7069	32511	7041	3	28 9	Y	25		93
01	0	15363	-0-	15363	47874	15196	3	167 9	Y	152	65 1	180
02	68674 X	20800	-0-	-47874	-0-	20737	3	63 9	Y	57		237
03	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	15008	3	37 9	Y	34	74 1	197
04	14880 X	6864	-0-	-8016	-0-	6753	3	111 9	Y	101	187 1	111
05	23033 X	1419	-0-	-21614	-0-	1416	3	3 9	Y	3	28 1	86

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, L. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695	- 17551
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	3684	-0-	3684	9834	3679	3	5	4	Y	-0-	-0-
01	0	8474	-0-	8474	18308	8473	3	1	4	Y	-0-	-0-
02	28850 X	10542	-0-	-18308	-0-	10474	3	4	4	Y	58	58
03	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7528	3	3	4	Y	27	50 1 35
04	8190 X	4186	-0-	-4004	-0-	4181	3	2	4	Y	3	38
05	11687 X	575	-0-	-11112	-0-	573	3	2	9	Y	2	22 1 18
-----												
PATHOMACK 55		WELL #:		2H	RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990	- 17222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MCDONALD, MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	178786	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13135	- 16980
12	0	4434	-0-	4434	19343	4424	3	10	4	Y	-0-	-0-
01	0	12457	-0-	12457	31800	12443	3	1	4	Y	12	7 1 5
02	46611 X	14811	-0-	-31800	-0-	14770	3	5	4	Y	33	38
03	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9561	3	4	4	Y	14	33 1 19
04	12060 X	3492	-0-	-8568	-0-	3490	3	1	4	Y	1	20
05	16399 X	785	-0-	-15614	-0-	784	3	1	9	Y	1	12 1 9
-----												
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2HL	RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.13529	- 17570
12	0	2325	-0-	2325	9927	2322	3	3	4	Y	-0-	-0-
01	0	4952	-0-	4952	14879	4952	3			Y	-0-	-0-
02	24318 X	9439	-0-	-14879	-0-	9433	3	3	4	Y	3	3
03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6086	3	3	4	Y	2	3 1 2
04	4800 X	2397	-0-	-2403	-0-	2396	3	1	4	Y	-0-	2
05	10447 X	491	-0-	-9956	-0-	490	3	1	9	Y	1	1 1 2
-----												
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13724	- 17371
12	0	3110	-0-	3110	11492	3106	3	4	4	Y	-0-	-0-
01	0	4959	-0-	4959	16451	4959	3			Y	-0-	-0-
02	20271 X	3820	-0-	-16451	-0-	3819	3	1	4	Y	-0-	-0-
03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4924	3	1	4	Y	-0-	-0-
04	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	1	1
05	4216 X	3262	-0-	-954	-0-	3254	3	8	9	Y	7	8
-----												
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		3H	RRCID ->	180059	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	13322	PERF.13444	- 17129
12	0	2025	-0-	2025	3572	2023	3	2	4	Y	-0-	-0-
01	0	11025	-0-	11025	14597	11025	3			Y	-0-	-0-
02	22437 X	7840	-0-	-14597	-0-	7838	3	2	4	Y	-0-	-0-
03	2015 X	1492	-0-	-523	-0-	1491	3	1	4	Y	-0-	-0-
04	3330 X	447	-0-	-2883	-0-	447	3			Y	-0-	-0-
05	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			Y	-0-	-0-

-----															
BLOCK 16 (MONTROYA)			//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936												
BLUFORD THORNTON 82			WELL #: 2H		RRCID -> 180395			COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	3318	-0-	3318	9411	3311	3	7	4	Y	-0-			-0-
01		0	3640	-0-	3640	13051	3640	3			Y	-0-			-0-
02		16514 X	3463	-0-	-13051	-0-	3461	3	2	4	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3473	-0-	-247	-0-	3452	3	2	4	Y	17			17
							19	9							
04		3510 X	3488	-0-	-22	-0-	3484	3	1	4	Y	3			20
							3	9							
05		3844 X	3837	-0-	-7	-0-	3827	3	1	4	Y	8	12	1	16
							9	9							
-----															
WATSON, L. A. ET AL B			WELL #: 3HL		RRCID -> 180865			COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883				
-----															
12		0	3123	-0-	3123	12048	3119	3	4	4	Y	-0-			-0-
01		0	9728	-0-	9728	21776	9706	3	1	4	Y	19	11	1	8
							21	9							
02		26821 X	5045	-0-	-21776	-0-	5023	3	2	4	Y	18			26
							20	9							
03		4867 X	3164	-0-	-1703	-0-	3155	3	2	4	Y	6	23	1	9
							7	9							
04		6090 X	4506	-0-	-1584	-0-	4498	3	1	4	Y	6			15
							7	9							
05		6293 X	520	-0-	-5773	-0-	514	3	6	9	Y	5	9	1	11
-----															
PARISH 48 GAS UNIT			WELL #: 4801H		RRCID -> 181748			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884				
-----															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 29			WELL #: 3H		RRCID -> 183139			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189				
-----															
12		0	3782	-0-	3782	12104	3782	3			N	-0-			83
01		0	4614	-0-	4614	16718	4593	3	21	9	N	19			102
02		20116 X	3398	-0-	-16718	-0-	3398	3			N	-0-			102
03		5084 X	3701	-0-	-1383	-0-	3701	3			N	-0-			102
04		4920 X	3459	-0-	-1461	-0-	3459	3			N	-0-			102
05		4619 X	3836	-0-	-783	-0-	3836	3			N	-0-			102
-----															
PYOTE GAS UNIT NO. 7			WELL #: 2H		RRCID -> 184826			COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378				
-----															
12		0	4509	-0-	4509	14885	4485	3	3	4	Y	19			19
							21	9							
01		0	13442	-0-	13442	28327	13362	3	1	4	Y	72	61	1	30
							79	9							
02		38456 X	10129	-0-	-28327	-0-	10121	3	2	4	Y	5			35
							6	9							
03		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	12383	3	4	4	Y	7	31	1	11
							8	9							
04		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7200	3	1	4	Y	1			12
							1	9							
05		6293 X	1196	-0-	-5097	-0-	1196	3			Y	-0-	7	1	5
-----															



BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID ->	184830	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	14200 - 18276	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2717	-0-	2717	11608	2679 3	5 4	Y	30	152 1		52
01	0	10244	-0-	10244	21852	33 9				80 1		20
02	28268 X	6416	-0-	-21852	-0-	10191 3	53 9	Y	48			20
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	6414 3	2 4	Y	-0-	17 1		3
04	6270 X	3236	-0-	-3034	-0-	5819 3	1 4	Y	1			4
05	6479 X	571	-0-	-5908	-0-	3234 3	1 9	Y	1	3 1		2
						1 9						
						570 3						
WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID ->	186313	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	13661	PERF.	13422 - 16626	
12	0	1498	-0-	1498	7561	1492 3	3 4	Y	3			3
01	0	3706	-0-	3706	11267	3 9				6 1		2
02	16514 X	5247	-0-	-11267	-0-	3700 3	6 9	Y	5			18
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	5227 3	2 4	Y	16			16
04	3600 X	1991	-0-	-1609	-0-	18 9				15 1		18
05	5797 X	330	-0-	-5467	-0-	3721 3	1 4	Y	2			8
						14 9						
						1988 3						
						330 3						
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID ->	188350	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13525 - 16845	
12	0	567	-0-	567	1874	566 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	0	754	-0-	754	2628	754 3		Y	-0-			-0-
02	2800 N	794	-0-	-2006	622	794 3		Y	-0-			-0-
03	1735 N	1113	-0-	-622	-0-	1113 3		Y	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3		Y	-0-			-0-
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID ->	188776	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	13976 - 17826	
12	0	5378	-0-	5378	14039	5363 3	6 4	Y	8	25 1		12
01	0	5606	-0-	5606	19645	9 9				15 1		2
02	25075 X	5430	-0-	-19645	-0-	5600 3	6 9	Y	5			5
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	5426 3	1 4	Y	3			2
04	5430 X	4689	-0-	-741	-0-	3 9				4 1		3
05	5673 X	5027	-0-	-646	-0-	6446 3	2 4	Y	1			11
						1 9						
						4687 3	1 4	Y	1			
						5015 3	1 4	Y	10	2 1		
						11 9						
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14158 - 18133	
12	0	3889	-0-	3889	15934	3883 3	6 4	Y	-0-			-0-
01	0	9920	-0-	9920	25854	9850 3	1 4	Y	63	37 1		26
02	35721 X	9867	-0-	-25854	-0-	69 9						50
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	9838 3	3 4	Y	24			9
04	9600 X	2887	-0-	-6713	-0-	26 9				44 1		11
05	10912 X	379	-0-	-10533	-0-	6863 3	2 4	Y	3			6
						3 9						
						2884 3	1 4	Y	2			
						2 9						
						378 3	1 9	Y	1	6 1		

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID -> 189155		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	6616	-0-	6616	32794	6599	3	11 4	Y	5	5
01	0	16746	-0-	16746	49540	16735	3	1 4	Y	9 10 1	4
02	69648 X	20108	-0-	-49540	-0-	20048	3	4 4	Y	51	55
03	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13829	3	5 4	Y	74 48 1	81
04	11340 X	8446	-0-	-2894	-0-	8437	3	1 4	Y	7	88
05	11718 X	1349	-0-	-10369	-0-	1346	3	3 9	Y	3 52 1	39
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID -> 191729		COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280		
12	0	3250	-0-	3250	13943	3241	3	9 4	Y	-0-	-0-
01	0	6839	-0-	6839	20782	6830	3	1 4	Y	7 4 1	3
02	26578 X	5796	-0-	-20782	-0-	5792	3	2 4	Y	2	5
03	5952 X	5763	-0-	-189	-0-	5760	3	3 4	Y	-0- 4 1	1
04	6630 X	4657	-0-	-1973	-0-	4654	3	2 4	Y	1	2
05	6851 X	864	-0-	-5987	-0-	862	3	2 9	Y	2 1 1	3
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID -> 191733		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 195322		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID -> 245711		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600		
12	0	4	-0-	4	11	4	2		Y	-0-	28
01	0	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-	28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON)		09283 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD		
JAGGED PEAK ENERGY LLC		429574								
COX-UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 284721		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BLOCK 17, SOUTHEAST (DELAWARE)		09288 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD		
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369								
SOFT TAIL		WELL #: 1		RRCID -> 175680		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6288 - 6332		
M	T. A.									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2 1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

  

BLOCK 18 (CHERRY CANYON)		09302 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777								
UNIVERSITY 24-18 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212267		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370		
M										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

  

BLOCK 27 (MCKEE)		09344 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR A		WELL #: 565		RRCID -> 019634		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

WADDELL TR A		WELL #: 417		RRCID -> 034093		COMPL. DATE 04/29/1964		TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

WADDELL TR A		WELL #: 889		RRCID -> 035607		COMPL. DATE 03/15/1965		TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A		
12	0	815	-0-	815	2268	815	2	N	-0-	-0-
01	0	737	-0-	737	3005	737	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	661	-0-	-2139	866	661	2	Y	-0-	-0-
03	1624 N	758	-0-	-866		758	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	65	-0-	-565		65	2	Y	-0-	-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-		854	2	Y	293	289 0 4

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	1	1	1	2			N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	3	3	2	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
05	341 N	9	-0-	-332	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 UNIVERSITY -36B- WELL #: 2 RRCID -> 292372 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2635 #	1883	-0-	-752	-0-	1876	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	2573 #	1546	-0-	-1027	-0-	1481	2	61	4	Y	4	6	1			-0-
								4	9							
02	2044 #	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2023

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	10395	-0-	10395	29666	10373	2	22	9	Y	20	19	0			1
01	0	10752	-0-	10752	40418	10657	2	95	9	Y	86	81	0			6
02	49740 X	9322	-0-	-40418	-0-	9299	2	23	9	Y	21	25	0			2
03	10385 X	8421	-0-	-1964	-0-	8402	2	19	9	Y	17	18	0			1
04	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10708	2	158	9	Y	144	134	0			11
05	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10774	2	144	9	Y	131	132	0			10

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	4057	-0-	-1523	-0-	4047	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	5580 X	3519	-0-	-2061	-0-	3517	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	4872 X	2513	-0-	-2359	-0-	2501	2	12	9	Y	11	10	0			1
03	4588 X	3431	-0-	-1157	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	4327	2	17	9	Y	15	15	0			1
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8804 X	8248	-0-	-556	-0-	8196	2	52	9	Y	47	47	0			3
01	8804 X	7805	-0-	-999	-0-	7774	2	31	9	Y	28	29	0			2
02	7952 X	5286	-0-	-2666	-0-	5247	2	39	9	Y	35	34	0			3
03	8804 X	6020	-0-	-2784	-0-	5963	2	57	9	Y	52	51	0			4
04	8520 X	5848	-0-	-2672	-0-	5833	2	15	9	Y	14	17	0			1
05	7316 X	6573	-0-	-743	-0-	6560	2	13	9	Y	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12493 X	9842	-0-	-2651	-0-	9814	2	28	9	Y	25	26	0			2
01	12214 X	9799	-0-	-2415	-0-	9769	2	30	9	Y	27	27	0			2
02	11284 X	7378	-0-	-3906	-0-	7343	2	35	9	Y	32	32	0			2
03	12493 X	7615	-0-	-4878	-0-	7595	2	20	9	Y	18	19	0			1
04	12090 X	9256	-0-	-2834	-0-	9250	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
05	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	8548	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7254 X	5563	-0-	-1691	-0-	5554	2	9	9	Y	8	9	0			1
01	7254 X	6120	-0-	-1134	-0-	6101	2	19	9	Y	17	17	0			1
02	6552 X	4541	-0-	-2011	-0-	4524	2	17	9	Y	15	15	0			1
03	6448 X	3980	-0-	-2468	-0-	3968	2	12	9	Y	11	11	0			1
04	6240 X	4384	-0-	-1856	-0-	4369	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	5766 X	3898	-0-	-1868	-0-	3887	2	11	9	Y	10	10	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	14105 X	11754	-0-	-2351	-0-	11701 2	53 9	Y	48	48 0		3
01	13795 X	12351	-0-	-1444	-0-	12294 2	57 9	Y	52	52 0		3
02	12096 X	9963	-0-	-2133	-0-	9921 2	42 9	Y	38	38 0		3
03	11904 X	9393	-0-	-2511	-0-	9361 2	32 9	Y	29	30 0		2
04	11940 X	10823	-0-	-1117	-0-	10789 2	34 9	Y	31	31 0		2
05	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11325 2	29 9	Y	26	26 0		2
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865			
12	47616 X	42625	-0-	-4991	-0-	42594 2	31 9	Y	28	29 0		2
01	46965 X	20872	-0-	-26093	-0-	20859 2	13 9	Y	12	13 0		1
02	40600 X	35540	-0-	-5060	-0-	35500 2	40 9	Y	36	34 0		3
03	45069 X	45069	-0-	-0-	-0-	44949 2	120 9	Y	109	104 0		8
04	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	47572 2	484 9	Y	440	415 0		33
05	46969 X	46969	-0-	-0-	-0-	46593 2	376 9	Y	342	349 0		26
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
12	0	2916	-0-	2916	8491	2901 2	15 9	Y	14	14 0		31
01	0	3069	-0-	3069	11560	3057 2	12 9	Y	11	11 0		31
02	13821 X	2261	-0-	-11560	-0-	2243 2	18 9	Y	16	16 0		31
03	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	2822 2	30 9	Y	27	26 0		32
04	2970 X	2678	-0-	-292	-0-	2668 2	10 9	Y	9	10 0		31
05	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2681 2	8 9	Y	7	7 0		31
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016			
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3034 2	17 9	Y	15	15 0		1
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4052 2	21 9	Y	19	19 0		1
02	2912 X	2586	-0-	-326	-0-	2571 2	15 9	Y	14	14 0		1
03	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	2233 2	11 9	Y	10	10 0		1
04	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2692 2	9 9	Y	8	8 0		1
05	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2936 2	8 9	Y	7	7 0		1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508			
12	DLQ G-10	5634	-0-	5634	12153	5625 2	9 9	Y	8	8 0		1
01	0	5067	-0-	5067	17220	5066 2	1 9	Y	1	2 0		-0-
02	20994 X	3774	-0-	-17220	-0-	3762 2	12 9	Y	11	10 0		1
03	5642 X	3656	-0-	-1986	-0-	3653 2	3 9	Y	3	4 0		-0-
04	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4690 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717			
12	DLQ G-10	14600	-0-	14600	41215	14488 2	112 9	Y	102	101 0		7
01	0	16237	-0-	16237	57452	16124 2	113 9	Y	103	103 0		7
02	70073 X	12621	-0-	-57452	-0-	12472 2	149 9	Y	135	132 0		10
03	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12773 2	143 9	Y	130	130 0		10
04	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17140 2	337 9	Y	306	293 0		23
05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18443 2	352 9	Y	320	318 0		25
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039			
12	2201 N	2013	-0-	-188	-0-	2010 2	3 9	Y	3	4 0		-0-
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
02	1792 N	1738	-0-	-54	-0-	1731 2	7 9	Y	6	6 0		-0-
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2479 2	14 9	Y	13	12 0		1
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2101 2	9 9	Y	8	8 0		1
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2274 2	9 9	Y	8	8 0		1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3615	2	18	9	Y	16	16	0	1
01	4495 X	2798	-0-	-1697	-0-	2784	2	14	9	Y	13	13	0	1
02	4060 X	1928	-0-	-2132	-0-	1918	2	10	9	Y	9	9	0	1
03	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	4017	2	25	9	Y	23	22	0	2
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4136	2	32	9	Y	29	29	0	2
05	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	3176	2	17	9	Y	15	16	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843					
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	Y	10	9	0	1
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511					
12	31290 X	31290	-0-	-0-	-0-	31091	2	199	9	Y	181	181	0	12
01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	32557	2	231	9	Y	210	208	0	14
02	51241 X	51241	-0-	-0-	-0-	51048	2	193	9	Y	175	176	0	13
03	49091 X	49091	-0-	-0-	-0-	48960	2	131	9	Y	119	123	0	9
04	56638 X	56638	-0-	-0-	-0-	56487	2	151	9	Y	137	136	0	10
05	61189 X	61189	-0-	-0-	-0-	61048	2	141	9	Y	128	128	0	10
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856					
12	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	24686	2	94	9	Y	85	87	0	6
01	26697 X	26697	-0-	-0-	-0-	26584	2	113	9	Y	103	102	0	7
02	21280 X	21198	-0-	-82	-0-	21084	2	114	9	Y	104	103	0	8
03	23560 X	13837	-0-	-9723	-0-	13727	2	110	9	Y	100	101	0	7
04	22800 X	19225	-0-	-3575	-0-	19105	2	120	9	Y	109	108	0	8
05	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	24384	2	142	9	Y	129	127	0	10
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843					
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	886	2	10	9	Y	9	8	0	1
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4	5	0	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	899 N	749	-0-	-150	-0-	748	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	8	0	1
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033					
12	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4110	2	8	9	Y	7	8	0	-0-
01	5611 X	5010	-0-	-601	-0-	4985	2	25	9	Y	23	22	0	1
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4348	2	35	9	Y	32	31	0	2
03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4842	2	40	9	Y	36	35	0	3
04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	2	31	9	Y	28	29	0	2
05	5022 X	3693	-0-	-1329	-0-	3680	2	13	9	Y	12	13	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646					
12	13052 X	13052	-0-	-0-	-0-	13019	2	33	9	Y	30	30	0	2
01	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	15136	2	81	9	Y	74	71	0	5
02	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24477	2	51	9	Y	46	48	0	3
03	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	22844	2	12	9	Y	11	13	0	1
04	26703 X	26703	-0-	-0-	-0-	26668	2	35	9	Y	32	31	0	2
05	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27642	2	32	9	Y	29	29	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983			TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3914	2	19	9	Y	17	18	0	1
01	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	4148	2	18	9	Y	16	16	0	1
02	4116 X	3351	-0-	-765	-0-	3332	2	19	9	Y	17	17	0	1
03	4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3435	2	19	9	Y	17	17	0	1
04	4020 X	3963	-0-	-57	-0-	3944	2	19	9	Y	17	17	0	1
05	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	3919	2	15	9	Y	14	14	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931					
12	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6753	2	18	9	Y	16	16	0	1
01	7874 X	6698	-0-	-1176	-0-	6669	2	29	9	Y	26	25	0	2
02	6720 X	5458	-0-	-1262	-0-	5433	2	25	9	Y	23	23	0	2
03	7192 X	6194	-0-	-998	-0-	6174	2	20	9	Y	18	19	0	1
04	6960 X	5865	-0-	-1095	-0-	5852	2	13	9	Y	12	12	0	1
05	6758 X	6153	-0-	-605	-0-	6142	2	11	9	Y	10	10	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846					
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5796	2	39	9	Y	35	36	0	2
01	5983 X	5044	-0-	-939	-0-	5010	2	34	9	Y	31	31	0	2
02	5404 X	3620	-0-	-1784	-0-	3589	2	31	9	Y	28	28	0	2
03	5983 X	4743	-0-	-1240	-0-	4697	2	46	9	Y	42	41	0	3
04	5790 X	5138	-0-	-652	-0-	5087	2	51	9	Y	46	46	0	3
05	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	5209	2	41	9	Y	37	37	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830					
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	Y	10	10	0	1
01	496 N	384	-0-	-112	-0-	380	2	4	9	Y	5	5	0	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971	2	11	9	Y	10	9	0	1
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	9	Y	18	18	0	1
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328	2	30	9	Y	27	26	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952					
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	14222	4504	2	9	9	Y	8	8	0	1
01	0	4113	-0-	4113	18335	4107	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
02	21553 X	3218	-0-	-18335	-0-	3211	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
03	4960 X	3158	-0-	-1802	-0-	3154	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
04	4800 X	3521	-0-	-1279	-0-	3517	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4664	2	10	9	Y	9	8	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070					
12	20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	20261	2	43	9	Y	39	38	0	3
01	25575 X	20304	-0-	-5271	-0-	20269	2	35	9	Y	32	33	0	2
02	21812 X	18473	-0-	-3339	-0-	18453	2	20	9	Y	18	19	0	1
03	21638 X	19351	-0-	-2287	-0-	19323	2	28	9	Y	25	24	0	2
04	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21364	2	39	9	Y	35	34	0	3
05	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22478	2	33	9	Y	30	31	0	2
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950					
12	DLQ G-10	9329	-0-	9329	28854	9312	2	17	9	Y	15	15	0	1
01	0	9261	-0-	9261	38115	9246	2	15	9	Y	14	14	0	1
02	45401 X	7286	-0-	-38115	-0-	7269	2	17	9	Y	15	15	0	1
03	10292 X	7965	-0-	-2327	-0-	7947	2	18	9	Y	16	16	0	1
04	9960 X	8174	-0-	-1786	-0-	8157	2	17	9	Y	15	15	0	1
05	9331 X	7108	-0-	-2223	-0-	7098	2	10	9	Y	9	9	0	1



BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800	COMPL. DATE 02/02/1981	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 8410	-		8977		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	72	21 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
01	DLQ	G-10	37	-0-	37	109	34 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
02	DLQ	G-10	13	-0-	13	122	12 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	122			Y	NO RPT		-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846	COMPL. DATE 11/12/1978	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8156	-		9021		
12	DLQ	G-10	7825	-0-	7825	21441	7811 2	14 9	Y	13	13 0	1
01		0	8371	-0-	8371	29812	8364 2	7 9	Y	6	7 0	-0-
02		36726 X	6914	-0-	-29812	-0-	6892 2	22 9	Y	20	19 0	1
03		8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8489 2	26 9	Y	24	23 0	2
04		8100 X	7099	-0-	-1001	-0-	7090 2	9 9	Y	8	9 0	1
05		8370 X	7070	-0-	-1300	-0-	7061 2	9 9	Y	8	8 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 9098	PERF. 8401	-		8994		
12		0	3619	-0-	3619	9675	3616 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
01		0	3447	-0-	3447	13122	3446 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
02		15774 X	2652	-0-	-13122	-0-	2650 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
03		3627 X	3155	-0-	-472	-0-	3152 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
04		3510 X	2856	-0-	-654	-0-	2850 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
05		3627 X	3045	-0-	-582	-0-	3042 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8360	-		9043		
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	644 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
01		589 N	560	-0-	-29	-0-	559 2	1 9	Y	1	1 0	-0-
02		588 N	424	-0-	-164	-0-	424 2		Y	-0-		-0-
03		651 N	506	-0-	-145	-0-	506 2		Y	-0-		-0-
04		540 N	404	-0-	-136	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 2	2 9	Y	2	2 0	-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 8033	-		8950		
12		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7335 2	14 9	Y	13	13 0	1
01		8494 X	7265	-0-	-1229	-0-	7254 2	11 9	Y	10	10 0	1
02		7392 X	5341	-0-	-2051	-0-	5329 2	12 9	Y	11	11 0	1
03		7347 X	5221	-0-	-2126	-0-	5218 2	3 9	Y	3	4 0	-0-
04		7110 X	5777	-0-	-1333	-0-	5770 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
05		7347 X	5868	-0-	-1479	-0-	5857 2	11 9	Y	10	9 0	1
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779	COMPL. DATE 03/21/2019	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8360	-		9276		
12		8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8150 2	22 9	Y	20	21 0	1
01		8711 X	8302	-0-	-409	-0-	8287 2	15 9	Y	14	14 0	1
02		7812 X	6533	-0-	-1279	-0-	6522 2	11 9	Y	10	10 0	1
03		8649 X	7526	-0-	-1123	-0-	7475 2	51 9	Y	46	44 0	3
04		8370 X	7356	-0-	-1014	-0-	7323 2	33 9	Y	30	31 0	2
05		8308 X	8297	-0-	-11	-0-	8249 2	48 9	Y	44	43 0	3
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 9125	PERF. 8413	-		9084		
12		0	2290	-0-	2290	6543	2235 2	55 9	Y	50	50 0	3
01		0	3506	-0-	3506	10049	3427 2	79 9	Y	72	70 0	5
02		13246 X	3197	-0-	-10049	-0-	3162 2	35 9	Y	32	35 0	2
03		2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2411 2	57 9	Y	52	50 0	4
04		3390 X	3109	-0-	-281	-0-	3047 2	62 9	Y	56	56 0	4
05	DLQ	G-10	1689	-0-	1689	1689	1679 2	10 9	Y	9	12 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8434 - 8942				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	31279 X	27103	-0-	-4176	-0-	27047	2	56	9	Y	51	50	0	3
01	28923 X	28726	-0-	-197	-0-	28675	2	51	9	Y	46	46	0	3
02	43952 X	43952	-0-	-0-	-0-	43878	2	74	9	Y	67	65	0	5
03	39392 X	39392	-0-	-0-	-0-	39349	2	43	9	Y	39	41	0	3
04	49909 X	49909	-0-	-0-	-0-	49844	2	65	9	Y	59	58	0	4
05	DLQ G-10	51549	-0-	51549	51549	51504	2	45	9	Y	41	42	0	3
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8376 - 8867				
12	5580 X	4273	-0-	-1307	-0-	4270	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	5890 X	4007	-0-	-1883	-0-	4004	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	5684 X	4616	-0-	-1068	-0-	4614	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	6293 X	3430	-0-	-2863	-0-	3428	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	6090 X	254	-0-	-5836	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-			-0-
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8166 - 9095				
12	SWR 10	2615	-0-	2615	112064	2612	2	3	9	N	3	4	0	-0-
01	SWR 10	2095	-0-	2095	114159	2095	2			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	114159					N	NO RPT			-0-
-----														
SLANT OPERATING, LLC		786697		RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8754 - 8798				
UNIVERSITY 38		WELL #: 1												
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	135	2	6	4	Y	-0-			-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	83	-0-	83	83	83	2			Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY 35		WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8795 - 8954				
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1179	2	29	9	Y	26	24	1	9
01	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	996	2	41	4	Y	27	30	1	6
						30	9							
02	1064 N	999	-0-	-65	-0-	970	2	29	9	Y	26	26	1	6
03	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	996	2	28	9	Y	25	23	1	8
04	1020 N	692	-0-	-328	-0-	666	2	26	9	Y	24	26	1	6
05	1116 N	647	-0-	-469	-0-	617	2	30	9	Y	27	29	1	4
-----														
UNIVERSITY 38 -A-		WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8761 - 8922				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	4	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2945	2615	-0-	-330	-0-	2612	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
01	0	2095	-0-	2095	2095	2095	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1643	-0-	-1157	938	1641	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	3100 N	2449	-0-	-651	287	2401	2	48	9	Y	44	41	0	3
04	2755 N	2468	-0-	-287	-0-	2459	2	9	9	Y	8	10	0	1
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	Y	16	16	0	1

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-

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

12	0	25	-0-	25	79	25	2			Y	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	110	31	2			Y	-0-			-0-
02	134 N	24	-0-	-110	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-

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

12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923				
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935				
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940				
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928				
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
-----												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924				
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	25	-0-	25	78	25	2	Y	-0-		-0-
01	0	31	-0-	31	109	31	2	Y	-0-		-0-
02	133 N	24	-0-	-109	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962			
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970			
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962			
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977			
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	21	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	34	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	11	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1679	2	3 9	Y	3 0	-0-
01	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2209	2	1 9	Y	1 0	-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9	Y	1 0	-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2 9	Y	2 0	-0-
04	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	1956	2	1 9	Y	1 0	-0-
05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1846	2	1 9	Y	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991		
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970		
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC UNIVERSITY		760218		RRCID -> 168513		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965		
		WELL #: 4								
12	0	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-	-0-
01	0	104	-0-	104	138	104	2	N	-0-	-0-
02	240 N	102	-0-	-138	-0-	102	2	N	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNIVERSITY		WELL #:		5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	653	-0-	653	769	653	2	N	-0-			-0-
01	0	450	-0-	450	1219	450	2	N	-0-			-0-
02	1549 N	330	-0-	-1219	-0-	330	2	N	-0-			-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-			-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY		WELL #:		8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-			-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY -B-		WELL #:		8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2	N	-0-			-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY		WELL #:		9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
-----												
SLANT OPERATING, LLC		786697										
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1	RRCID ->	165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 2944 - 2962	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930							
12	0	743	-0-	743	2258	714	2	29	9	Y	26	24	1			9
01	0	646	-0-	646	2904	592	2	24	4	Y	27	30	1			6
						30	9									
02	2800 N	606	-0-	-2194	710	577	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	1330 N	620	-0-	-710	-0-	592	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	396	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	367	2	30	9	Y	27	29	1			4
-----																
UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920							
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	32	2	29	9	Y	26	24	1			9
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	27	2	1	4	Y	27	30	1			6
						30	9									
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	26	2	29	9	Y	26	26	1			6
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	27	2	28	9	Y	25	23	1			8
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	18	2	26	9	Y	24	26	1			6
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30	9	Y	27	29	1			4
-----																
UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926							
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912							
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	32	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	27	2	1	4	Y	14	15	1			3
						15	9									
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	26	2	14	9	Y	13	13	1			3
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	Y	12	13	1			3
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15	9	Y	14	15	1			2



BLOCK 31 (QUEEN)													
SLANT OPERATING, LLC													
UNIVERSITY -35-													
//CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE													
//CONT.// 786697													
WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	192 2	87 9	Y	79	72 1		27
		258 N	258	-0-	-0-	-0-	162 2	7 4	Y	81	91 1		17
							89 9						
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	157 2	86 9	Y	78	78 1		17
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-	161 2	84 9	Y	76	70 1		23
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	23 1		-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
UNIVERSITY 38 "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
BLOCK 31, EAST (ATOKA)													
SLANT OPERATING, LLC													
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT													
09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
786697													
WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876													
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
01		81 R	81	-0-	-0-	-0-	78 2	3 4	Y	-0-			-0-
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
03		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
-----													
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT													
WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT													
WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	87 2		Y	-0-		-0-
						5 4						
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2		Y	-0-		-0-
						3 4						
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2		Y	-0-		-0-
						4 4						
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	111 2		Y	-0-		-0-
						2 4						
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	9 1	99 2		Y	-0-		-0-
						3 4						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592		
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	248 2		Y	-0-		-0-
						13 4						
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	30 1	398 2		Y	-0-		-0-
						10 4						
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2		Y	-0-		-0-
						10 4						
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1	315 2		Y	-0-		-0-
						6 4						
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1	281 2		Y	-0-		-0-
						8 4						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566		
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	361 2		Y	-0-		-0-
						19 4						
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2		Y	-0-		-0-
						14 4						
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1	472 2		Y	-0-		-0-
						15 4						
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40 1	459 2		Y	-0-		-0-
						8 4						
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	410 2		Y	-0-		-0-
						12 4						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292		
12	2302 N	1269	-0-	-1033 B	-0-	1269 3			N	-0-		-0-
01	0	950	-0-	950 B	950	950 3			N	-0-		-0-
02	2001 N	1051	-0-	-950 B	-0-	1051 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3			N	-0-		-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3			N	-0-		-0-
05	1116 N	396	-0-	-720 B	-0-	396 3			N	-0-		-0-



BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 135431		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360						
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	3	2	323	3	Y	7				62
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	533	3	13	5	Y	19	46	1		35
02	1372 N	414	-0-	-958	-0-	21	9	29	5	Y	18				53
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	365	3	2	5	Y	30				83
04	540 N	180	-0-	-360	-0-	20	9	299	3	Y	30				83
05	465 N	162	-0-	-303	-0-	33	9	177	3	Y	-0-				83
						160	3	2	5	Y	-0-				
-----															
MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MIDLAND 'AH' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358						
12	0	72	-0-	72	72	1	2	71	3	Y	-0-				126
01	0	365	-0-	365	437	357	3	8	5	Y	-0-				126
02	794 N	357	-0-	-437	-0-	331	3	26	5	Y	-0-				126
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				126
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				126
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				126
-----															
WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980			TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2023

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240	500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1		RRCID ->	239230	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	13402	PERF.	4612 - 5412
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
JACWIL 'B'		WELL #:		1		RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11320 - 12020
12	3472 X	305	-0-	-3167	-0-		305	3	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	2828 X	299	-0-	-2529	-0-		299	3	Y	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-			-0-
04	540 X	57	-0-	-483	-0-		57	3	Y	-0-			-0-
05	341 X	53	-0-	-288	-0-		53	3	Y	-0-			-0-
-----													
PBEX OPERATIONS, LLC				630732									
MORELAND		WELL #:		1		RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11338 - 11352
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 1	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
MORELAND		WELL #:		2		RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11343 - 11357
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		132		Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		132		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		132		Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		132		Y	-0-			-0-
-----													
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370	500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				945220									
BRANDENBURG		WELL #:		B 1		RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	10016 - 10032
12	744 N	664	-0-	-80	-0-		649	2	15 9	Y	14	28 1	26
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-		848	2	22 9	Y	20		46
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-		650	2	30 9	Y	27	55 1	18
03	651 N	474	-0-	-177	-0-		449	2	25 9	Y	23	28 1	13
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-		720	2	43 9	Y	39	27 1	25
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-		844	2	23 9	Y	21	28 1	18
-----													
BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230	333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
MOORES ESTATE "B"		WELL #:		3		RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
MOORES ESTATE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 -	2630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	59 N	17	-0-	-42	-0-	11	2	6	9	Y	5	64	1		42
01	0	16	-0-	16	16	10	2	6	9	Y	5				47
02	DLQ G-10	21	-0-	21	37	10	2	11	9	Y	10				57
03	DLQ G-10	9	-0-	9	46	9	2			Y	-0-				57
04	DLQ G-10	6	-0-	6	52	5	2	1	9	Y	1				58
05	58 N	6	-0-	-52	-0-	5	2	1	9	Y	1				59
-----															
VALLEY "M"		WELL #:		8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 -	3217		
12	71 N	24	-0-	-47	-0-	24	2			N	-0-				54
01	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-				54
02	43 N	22	-0-	-21	-0-	22	2			N	-0-				54
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				54
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				54
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				54
-----															
VALLEY "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 -	3088		
12	29 N	10	-0-	-19	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-				-0-
02	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-				-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-				-0-
-----															
IOWA REALTY TRUST 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768 -	3265		
12	387 N	105	-0-	-282	-0-	105	2			N	-0-				-0-
01	0	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-				-0-
02	156 N	64	-0-	-92	-0-	64	2			N	-0-				-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-				-0-
-----															
BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
IOWA REALTY TRUST -125-		WELL #:		1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 -	3016		
12	96 N	29	-0-	-67	-0-	23	2	6	9	Y	5				90
01	0	28	-0-	28	28	19	2	9	9	Y	8				98
02	DLQ G-10	21	-0-	21	49	21	2			Y	-0-				98
03	DLQ G-10	18	-0-	18	67	18	2			Y	-0-				98
04	DLQ G-10	14	-0-	14	81	11	2	3	9	Y	3				101
05	102 N	21	-0-	-81	-0-	9	2	12	9	Y	11				112

-----														
BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961														
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A														
-----														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238														
-----														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214														
-----														
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----														
BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND														
APACHE CORPORATION 027200														
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934														
-----														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100														
-----														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 153523		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 28H		RRCID -> 155263		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023																
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2023																



BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 35H		RRCID -> 162412		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290202		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 12SW		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 174199		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650								
MCINTOSH "22"		WELL #: 1														
12	0	56	-0-	56	219	56	3			N	-0-					69
01	0	-0-	-0-	-0-	219					N	-0-					69
02	219	N	-0-	-219	-0-					N	-0-					69
03	76	N	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					69
04	69	N	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69

MCINTOSH "21"		WELL #: 1		RRCID -> 175788		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810								
12	0	1805	-0-	1805	4885	1726	3	79	9	N	72					157
01	0	2771	-0-	2771	7656	2702	3	69	9	N	63					220
02	9164	X	-0-	-7656	-0-	1452	3	56	9	N	51	182	1			89
03	2542	X	-0-	-1496	-0-	1024	3	22	9	N	20					109
04	2670	X	-0-	-711	-0-	1898	3	61	9	N	55					164
05	2759	X	-0-	-1668	-0-	1046	3	45	9	N	41					205

TXL "11"		WELL #: 1		RRCID -> 180832		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH "21"		WELL #: 2		RRCID -> 184696		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540								
12	0	57	-0-	57	1116	55	3	2	9	N	2					154
01	0	1511	-0-	1511	2627	1510	3	1	9	N	1					155
02	2800	N	-0-	-1539	1088	1213	3	48	9	N	44					199
03	1199	N	-0-	-1088	-0-	111	3			N	-0-					199
04	1925	N	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15					214
05	1395	N	-0-	-119	-0-	1266	3	10	9	N	9	184	1			39

BUSH (PERMIAN)		13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852							
BELL 13-243		WELL #: 1		RRCID -> 251075		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
TOONE 13-157		WELL #: 1		RRCID -> 250781		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519			
12	17174 X	12691	-0-	-4483	-0-	12629 3	62 9	N	56	182 1	295
01	17174 X	16060	-0-	-1114	-0-	15974 3	86 9	N	78	5 8	368
02	12796 X	1164	-0-	-11632	-0-	1145 3	19 9	N	17	8 8	377
03	13051 X		-0-	-13051	-0-			N	-0-		377
04	12270 X		-0-	-12270	-0-			N	-0-		377
05	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-			N	NO RPT		377

ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #: 1		RRCID -> 058890		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A			
12	0	2968	-0-	2968	9030	2968 3		N	-0-		183
01	0	2960	-0-	2960	11990	2960 3		N	-0-		183
02	14721 X	2731	-0-	-11990	-0-	2731 3		N	-0-		183
03	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	3080 3		N	-0-		183
04	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	2963 3		N	-0-		183
05	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947 3		N	-0-		183

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399			
12	0	4046	-0-	4046	14560	4046 3		N	-0-		29
01	0	3915	-0-	3915	18475	3915 3		N	-0-		29
02	21885 X	3410	-0-	-18475	-0-	3410 3		N	-0-		29
03	5518 X	4485	-0-	-1033	-0-	4485 3		N	-0-		29
04	5340 X	3204	-0-	-2136	-0-	3204 3		N	-0-		29
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045 3		N	-0-		29

CAPRITO (ELLENBURGER)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
WEST CAPRITO UNIT

15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
UNIVERSITY -L-

15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

12	0	859	-0-	859	859	859	3			N	-0-					-0-
01	0	916	-0-	916	1775	916	3			N	-0-					-0-
02	1779 N	4	-0-	-1775	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.)  
CONTINENTAL RESOURCES, INC.  
WEST CAPRITO UNIT

15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)  
AAA OIL TRUST  
UNIVERSITY 11 D

15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
000118  
WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL)  
AAA OIL TRUST  
UNIVERSITY 4 D

15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
000118  
WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
CAVE 60 (CANYON REEF) CROSSFOOT OPERATING, LLC CAVE 60			16454 075 190674	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MARTIN						
			WELL #: 1	RRCID -> 172270	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9619	- 9648				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
-----												
CERF (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP CERF 9			16720 475 508409	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS						
			WELL #: 1	RRCID -> 154241	COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6410	- 9620				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHAPARRAL DRAW (OLDS) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HACIENDA STATE			17001 260 942623	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING						
			WELL #: 3046	RRCID -> 261070	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 5310	PERF. 3262	- 3274				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHAPMAN, DEEP (ATOKA) CONTANGO RESOURCES, LLC FORTUNE UNIT			17030 180 100222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
			WELL #: 2R	RRCID -> 104869	COMPL. DATE 12/10/2005	TOTAL DEPTH 14300	PERF.12228	- 12950				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) WALSH & WATTS, INC. BECKHAM, AGNES "26"			17030 400 895060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES						
			WELL #: 1	RRCID -> 115055	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 15705	PERF.15644	- 15703				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750											
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	2787	-0-	-809	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2434	-0-	-366	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			29
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-			-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			N	NO RPT			-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023													



CHENOT (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. EL WEDO		//CONT.//	17438 500 621750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----							
		WELL #:	1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875	PERF. N/A
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2	-0-
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2	-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188 2	-0-
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		-0-
-----							
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 058034	COMPL. DATE 03/08/1974	TOTAL DEPTH 4800	PERF. N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----							
EL WEDO "A"		WELL #:	3	RRCID -> 108699	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 5466	PERF. 4731 - 4804
12	2480 X	2336	-0-	-144	-0-	2336 2	-0-
01	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	-0-
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	-0-
03	2480 X	2385	-0-	-95	-0-	2385 2	-0-
04	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2223 2	-0-
*05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	-0-
-----							
EL WEDO A		WELL #:	4	RRCID -> 111084	COMPL. DATE 05/14/1984	TOTAL DEPTH 5353	PERF. 4911 - 5200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
01	0	2	-0-	2	-0-	2 2	-0-
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	-0-
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	-0-
-----							
OGDEN		WELL #:	1	RRCID -> 208541	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 4818	PERF. 4605 - 4611
12	3286 X	2670	-0-	-616	-0-	2670 2	-0-
01	3534 X	3075	-0-	-459	-0-	3075 2	-0-
02	3192 X	2546	-0-	-646	-0-	2546 2	-0-
03	3534 X	2913	-0-	-621	-0-	2913 2	-0-
04	2970 X	2755	-0-	-215	-0-	2755 2	-0-
*05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2	-0-
-----							
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC OGDEN ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 040977	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4849	PERF. 4033 - 4296
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7014 2	24 9 Y 22 98
01	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-		Y NO RPT 98
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT 98
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT 98
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-		Y NO RPT 98
05	6262 X	256	-0-	-6006	-0-	256 3	Y -0- 21

-----												
CHENOT (WOLFCAMP)			//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			//CONT.//		649264							
GIRVIN 'A'			WELL #:		7	RRCID -> 113676		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 - 4550
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						115
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						115
-----												
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #:		2	RRCID -> 115626		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 - 5065
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-	64
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				Y	NO RPT	64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	64
-----												
OGDEN ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 129150		COMPL. DATE 03/19/1964		TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 - 4570
12	713 N	405	-0-	-308	-0-	-0-	381	2	24	9	Y	22
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-
-----												
CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)					17445 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS	
LEGACY RESERVES OPERATING LP					495445							
WILSON			WELL #:		402	RRCID -> 176377		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED					03/13/2023							
-----												
OLSEN ENERGY INC.					621750							
GIESECKE, A. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-
04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-
*05	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-
-----												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC					649264							
GIRVIN "A"			WELL #:		2 L	RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-
01	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT
02	2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-	-0-					N	NO RPT
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	-0-					N	NO RPT
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264														
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980										TOTAL DEPTH	4730	PERF.	4075 - 4514	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988										TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4578 - 4924	
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		Y	-0-			38	
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			38	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38	
GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4012 - 4550	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997										TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4460 - 4868	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			25	
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			25	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999										TOTAL DEPTH	5173	PERF.	4546 - 4871	
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			80	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			80	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80	
CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802														
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	21954	PERF.	14686 - 14702	
12	0	48682	-0-	48682	48682	48085	3	112	4	Y	441	431	0	10
						485	9							
01	0	46740	-0-	46740	95422	46516	3	61	4	Y	148	155	0	3
						163	9							
02	134019 X	38597	-0-	-95422	-0-	37476	3	1121	9	Y	1019	988	0	34
03	48670 X	27848	-0-	-20822	-0-	27640	3	208	9	Y	189	219	0	4
04	54722 X	54722	-0-	-0-	-0-	54704	3	18	9	Y	16	20	0	-0-
05	41385 X	NO RPT	-0-	-41385	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703										
DULL KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WJC, INC.		888140										
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2		N	NO RPT			-0-
-----												
COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
COATES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 171059		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014												
-----												
COLLIE (DELAWARE)		19665 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329										
SEMPER FI SWD		WELL #: 1		RRCID -> 277748		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6062 - 8352				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
APV MCCAMEY LLC		028617		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 4		RRCID -> 134552		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916				
12	124	#	33	-0-	-91	-0-	33	2		Y	-0-			31
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	1			32
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	99	2	1	9	1			33
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	1			34
04	DLQ	G-10	82	-0-	82	-0-	79	2	3	9	3	14	1	23
*05	121	R	39	-0-	-82	-0-	39	2		Y	-0-			23
-----														
MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437						
12	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2		Y	-0-			14
01	372	#	237	-0-	-135	-0-	236	2	1	9	1			15
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	1			16
03	341	#	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	1			17
04	DLQ	G-10	267	-0-	267	-0-	266	2	1	9	1			18
*05	514	R	247	-0-	-267	-0-	247	2		Y	-0-			18
-----														
MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A						
12	563	R	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	1			9
01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			9
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			9
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			9
04	DLQ	G-10	399	-0-	399	-0-	399	2		Y	-0-			9
*05	654	R	255	-0-	-399	-0-	255	2		Y	-0-			9
-----														
MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396						
12	642	R	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	1			17
01	589	#	425	-0-	-164	-0-	424	2	1	9	1			18
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	2			20
03	589	#	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	2			22
04	DLQ	G-10	480	-0-	480	-0-	478	2	2	9	2			24
*05	925	R	445	-0-	-480	-0-	444	2	1	9	1			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 - 7511	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y			53
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y			55
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y			56
03	81 R	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y			58
04	DLQ G-10	59	-0-	59	59	46	2	13	9	Y	12	55 1	15
*05	84 R	25	-0-	-59	-0-	23	2	2	9	Y	2		17

BOLDING ENERGY, LLC				080199									
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 - 7465	
12	0	189	-0-	189	360	189	3			N	-0-		-0-
01	0	151	-0-	151	511	151	3			N	-0-		-0-
02	619 R	108	-0-	-511	-0-	108	3			N	-0-		-0-
03	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-		-0-
04	180 #	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-		-0-
05	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-		-0-

WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 - 7443	
12	338 R	167	-0-	-171	-0-	167	3			N	-0-		17
01	0	159	-0-	159	159	159	3			N	-0-		17
02	220 R	61	-0-	-159	-0-	61	3			N	-0-		17
03	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-		17
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-		17
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-		17

WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 - 7489	
12	736 R	364	-0-	-372	-0-	364	3			N	-0-		25
01	0	347	-0-	347	347	347	3			N	-0-		25
02	481 R	134	-0-	-347	-0-	134	3			N	-0-		25
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-		25
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-		25
*05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-		25

GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 - 8045
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 - 7974	
12	0	11	-0-	11	26	9	1	2	9	Y	2		7
01	0	15	-0-	15	41	12	1	3	9	Y	3		10
02	53 R	12	-0-	-41	-0-	12	1			Y	-0-		10
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-	1 1	9
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	9	Y	2		11
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	22	1	1	9	Y	1		12

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650								
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	- 8053			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	511	-0-	511	1509	511 2		N	-0-			2
01	0	531	-0-	531	2040	531 2		N	-0-			2
02	2511 R	471	-0-	-2040	-0-	471 2		N	-0-			2
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			2
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			2
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			2
-----												
BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	- 7853			
12	0	397	-0-	397	1157	390 2	7 9	N	6			81
01	0	472	-0-	472	1629	472 2		N	-0-			81
02	2047 R	418	-0-	-1629	-0-	418 2		N	-0-			81
03	434 #	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-			81
04	450 #	424	-0-	-26	-0-	424 2		N	-0-			81
05	465 #	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-			81
-----												
BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	- 7973			
12	0	715	-0-	715	2068	673 2	42 9	N	38	75 1	23 8	35
01	0	677	-0-	677	2745	666 2	11 9	N	10			45
02	3349 R	604	-0-	-2745	-0-	604 2		N	-0-			45
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	627 2	6 9	N	5			50
04	653 R	653	-0-	-0-	-0-	642 2	11 9	N	10			60
05	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			60
-----												
BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	- 8001			
12	0	376	-0-	376	1163	376 2		N	-0-			65
01	0	353	-0-	353	1516	349 2	4 9	N	4			69
02	1838 R	322	-0-	-1516	-0-	322 2		N	-0-			69
03	403 #	309	-0-	-94	-0-	308 2	1 9	N	1			70
04	390 #	385	-0-	-5	-0-	381 2	4 9	N	4			74
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			74
-----												
RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	- 7949			
12	0	238	-0-	238	717	238 2		N	-0-			-0-
01	0	243	-0-	243	960	243 2		N	-0-			-0-
02	1180 R	220	-0-	-960	-0-	220 2		N	-0-			-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			-0-
-----												
BADE "C"				WELL #: 2	RRCID -> 270825	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7317	- 8203			
12	0	143	-0-	143	448	143 2		N	-0-			88
01	0	139	-0-	139	587	139 2		N	-0-	58 1		30
02	714 R	127	-0-	-587	-0-	127 2		N	-0-			30
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			30
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			30
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	242 2	6 9	N	5			35
-----												
BADE "C"				WELL #: 5	RRCID -> 271925	COMPL. DATE 10/02/1997	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 7372	- 8226			
12	0	683	-0-	683	2039	659 2	24 9	N	22			87
01	0	651	-0-	651	2690	638 2	13 9	N	12			99
02	3272 R	582	-0-	-2690	-0-	576 2	6 9	N	5			104
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	556 2	10 9	N	9	90 1		23
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	623 2	32 9	N	29			52
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	641 2	28 9	N	25			77

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.//		108650										
BADE "C"				WELL #:	6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 - 8199	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	626	-0-	626	2105	617 2	9 9	9 9	N	8			83	
01	0	713	-0-	713	2818	701 2	12 9	12 9	N	11			94	
02	3337 R	519	-0-	-2818	-0-	508 2	11 9	11 9	N	10			104	
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	627 2	13 9	13 9	N	12	83 1		33	
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	693 2	13 9	13 9	N	12			45	
05	741 R	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	2 9	N	2			47	
-----														
BADE "C"				WELL #:	8	RRCID ->	271928	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	7359 - 8224	
12	0	444	-0-	444	1607	444 2			N	-0-			112	
01	0	587	-0-	587	2194	587 2			N	-0-			112	
02	2744 R	550	-0-	-2194	-0-	539 2	11 9	11 9	N	10			122	
03	589 #	487	-0-	-102	-0-	487 2			N	-0-			122	
04	570 #	540	-0-	-30	-0-	534 2	6 9	6 9	N	5			127	
05	620 #	582	-0-	-38	-0-	574 2	8 9	8 9	N	7			134	
-----														
BADE "C"				WELL #:	4	RRCID ->	271929	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7305 - 8144	
12	0	384	-0-	384	1136	367 2	17 9	17 9	N	15			62	
01	0	357	-0-	357	1493	346 2	11 9	11 9	N	10			72	
02	1803 R	310	-0-	-1493	-0-	291 2	19 9	19 9	N	17			89	
03	372 #	286	-0-	-86	-0-	277 2	9 9	9 9	N	8			97	
04	360 #	237	-0-	-123	-0-	231 2	6 9	6 9	N	5			102	
05	372 #	263	-0-	-109	-0-	263 2			N	-0-			102	
-----														
BADE "C"				WELL #:	7	RRCID ->	271943	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7295 - 8198	
12	0	255	-0-	255	1914	244 2	11 9	11 9	N	10			35	
01	0	880	-0-	880	2794	849 2	31 9	31 9	N	28			63	
02	3622 R	828	-0-	-2794	-0-	791 2	37 9	37 9	N	34			97	
03	868 #	656	-0-	-212	-0-	643 2	13 9	13 9	N	12	82 1		27	
04	975 R	975	-0-	-0-	-0-	950 2	25 9	25 9	N	23			50	
05	930 #	887	-0-	-43	-0-	863 2	24 9	24 9	N	22			72	
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
F. CONGER 19				WELL #:	3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	141	-0-	141	141	141 3			Y	-0-			-0-	
02	278 R	137	-0-	-141	-0-	137 3			Y	-0-			-0-	
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-			-0-	
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106 3			Y	-0-			-0-	
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
F. CONGER 7				WELL #:	2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
12	186 #	83	-0-	-103	-0-	83 3			Y	-0-			-0-	
01	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3			Y	-0-			-0-	
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3			Y	-0-			-0-	
03	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3			Y	-0-			-0-	
04	90 #	52	-0-	-38	-0-	52 3			Y	-0-			-0-	
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-	



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
F. CONGER		WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	397	-0-	397	397		376	3	21	9	Y	19	17	1	9
01	0	406	-0-	406	803		382	3	24	9	Y	22	27	1	4
02	1192 R	389	-0-	-803	-0-		371	3	18	9	Y	16	16	1	4
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-		412	3	13	9	Y	12	8	1	8
04	469 R	469	-0-	-0-	-0-		448	3	21	9	Y	19	23	1	4
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-						Y	NO RPT			4
-----															
CARPER 12		WELL #: 1		RRCID -> 061816		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 8635		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A					
12	0	233	-0-	233	233		233	3			Y	-0-			-0-
01	0	236	-0-	236	469		236	3			Y	-0-			-0-
02	699 R	230	-0-	-469	-0-		230	3			Y	-0-			-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-		203	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	159	-0-	-21	-0-		159	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A					
12	0	104	-0-	104	104		104	3			Y	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122	226		122	3			Y	-0-			-0-
02	348 R	122	-0-	-226	-0-		122	3			Y	-0-			-0-
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3			Y	-0-			-0-
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-		193	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A					
12	0	52	-0-	52	52		52	3			Y	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	113		61	3			Y	-0-			-0-
02	174 R	61	-0-	-113	-0-		61	3			Y	-0-			-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	3			Y	-0-			-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	83	3	7	9	Y	6	4	1			2
01	91 R	91	-0-	-0-	-0-	84	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1			2
*04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	Y	5	6	1			1
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949						
12	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
01	0	56	-0-	56	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	282 R	226	-0-	-56	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101						
12	0	353	-0-	353	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	0	358	-0-	358	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
02	1059 R	348	-0-	-711	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251						
12	0	21	-0-	21	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	0	21	-0-	21	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
02	63 R	21	-0-	-42	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535						
12	0	136	-0-	136	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
01	0	138	-0-	138	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	408 R	134	-0-	-274	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	21	-0-	21	21	21 3		Y	-0-	-0-	
01	0	21	-0-	21	42	21 3		Y	-0-	-0-	
02	62 R	20	-0-	-42	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-	-0-	
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
F. CONGER 1		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
TERRY 18		WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533	
12	0	108	-0-	108	108	104 3	4 9	Y	4	4 1	2
01	0	113	-0-	113	221	106 3	7 9	Y	6	7 1	1
02	328 R	107	-0-	-221	-0-	103 3	4 9	Y	4	4 1	1
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100 3	3 9	Y	3	2 1	2
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158 3	6 9	Y	5	6 1	1
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
RT FOSTER 11		WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487	
12	0	17	-0-	17	17	17 3		Y	-0-	-0-	
01	0	20	-0-	20	37	20 3		Y	-0-	-0-	
02	57 R	20	-0-	-37	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	-0-	
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		Y	-0-	-0-	
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
F. CONGER		WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6950 - 7148	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-		-0-
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-		-0-
03	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	3	Y	-0-		-0-
04	330 #	230	-0-	-100	-0-	230	3	Y	-0-		-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
12	341 #	272	-0-	-69	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
01	341 #	277	-0-	-64	-0-	277	3	Y	-0-		-0-
02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
12	248 #	212	-0-	-36	-0-	209	3	Y	3	4 1	2
01	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	224 #	207	-0-	-17	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	3	Y	-0-		-0-
01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3	Y	-0-		-0-
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-		-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	70	-0-	70	70	70	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 3		Y	-0-		7
01	512 R	512	-0-	-0-	-0-	510 3	2 9	Y	2		9
02	476 #	440	-0-	-36	-0-	438 3	2 9	Y	2		11
03	527 #	383	-0-	-144	-0-	381 3	2 9	Y	2		13
04	510 #	300	-0-	-210	-0-	297 3	3 9	Y	3	11 1	5
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898			
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381			
12	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307 3	1 9	Y	1		4
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	380 3	1 9	Y	1		5
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	Y	1		6
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	477 3	1 9	Y	1		7
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450 3	4 9	Y	4	6 1	5
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418			
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	601 3	2 9	N	2		37
01	614 R	614	-0-	-0-	-0-	610 3	4 9	N	4		41
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	592 3	9 9	N	8	30 1	19
03	717 R	717	-0-	-0-	-0-	704 3	13 9	N	12		31
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	493 3	4 9	N	4		35
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		35
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325			
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	290 3	8 9	Y	7	8 1	5
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	295 3	11 9	Y	10	13 1	2
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	287 3	9 9	Y	8	8 1	2
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	280 3	7 9	Y	6	4 1	4
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	340 3	10 9	Y	9	11 1	2
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639			
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	165 3	2 9	Y	2		35
01	186 #	175	-0-	-11	-0-	166 3	9 9	Y	8	15 1	28
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	171 3	2 9	Y	2		30
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	148 3	8 9	Y	7	16 1	21
04	180 #	110	-0-	-70	-0-	102 3	8 9	Y	7		28
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		28

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		341 #	326	-0-	-15	-0-	311 3	15 9	Y	14	17 1					9
01		341 #	340	-0-	-1	-0-	316 3	24 9	Y	22	27 1					4
02		325 R	325	-0-	-0-	-0-	307 3	18 9	Y	16	16 1					4
03		341 #	313	-0-	-28	-0-	300 3	13 9	Y	12	8 1					8
04		330 R	330	-0-	-0-	-0-	309 3	21 9	Y	19	23 1					4
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT						4
-----																
TERRY		WELL #: 3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023													
-----																
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406						
12		403 #	248	-0-	-155	-0-	248 3		Y	-0-						-0-
01		403 #	252	-0-	-151	-0-	252 3		Y	-0-						-0-
02		252 #	245	-0-	-7	-0-	245 3		Y	-0-						-0-
03		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 3		Y	-0-						-0-
04		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 3		Y	-0-						-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234						
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-						-0-
01		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-						-0-
02		28 #	21	-0-	-7	-0-	21 3		Y	-0-						-0-
03		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-						-0-
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-						-0-
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460						
12		310 #	259	-0-	-51	-0-	259 3		Y	-0-						-0-
01		310 #	263	-0-	-47	-0-	263 3		Y	-0-						-0-
02		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-						-0-
03		279 #	266	-0-	-13	-0-	266 3		Y	-0-						-0-
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-						-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314						
12		186 #	123	-0-	-63	-0-	123 3		Y	-0-						-0-
01		186 #	145	-0-	-41	-0-	145 3		Y	-0-						-0-
02		168 #	144	-0-	-24	-0-	144 3		Y	-0-						-0-
03		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-						-0-
04		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-						-0-
05		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT						-0-
-----																
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273						
12		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 3		Y	-0-						-0-
01		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 3		Y	-0-						-0-
02		534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-						-0-
03		527 #	520	-0-	-7	-0-	520 3		Y	-0-						-0-
04		510 #	421	-0-	-89	-0-	421 3		Y	-0-						-0-
05		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3	Y	-0-		-0-
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	Y	-0-		-0-
01	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168	
12	496 #	307	-0-	-189	-0-	307	3	Y	-0-		-0-
01	496 #	352	-0-	-144	-0-	352	3	Y	-0-		-0-
02	420 #	349	-0-	-71	-0-	349	3	Y	-0-		-0-
03	465 #	380	-0-	-85	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3	Y	-0-		-0-
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291	
12	558 #	456	-0-	-102	-0-	456	3	Y	-0-		-0-
01	558 #	463	-0-	-95	-0-	463	3	Y	-0-		-0-
02	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-		-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	3	Y	-0-		-0-
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3	Y	-0-		-0-
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298	
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3	Y	-0-		-0-
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	194	3	Y	-0-		-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3	Y	-0-		-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639	
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3	Y	-0-		65
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3	Y	-0-		65
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-		65
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	179	3	Y	-0-		65
04	T. A.	129	-0-	-129	-0-	129	3	Y	-0-		65
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129		Y	NO RPT		65

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	83	3	3	9	Y	3	4	1	2
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-	2	1	-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
12	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
12	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403				
12	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
12	0	246	-0-	246	1003	246	3			Y	-0-			-0-
01	0	249	-0-	249	1252	249	3			Y	-0-			-0-
02	1494 R	242	-0-	-1252	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	482 3	8 9	Y	7	8 1	5
01	501 R	501	-0-	-0-	-0-	490 3	11 9	Y	10	13 1	2
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	476 3	9 9	Y	8	8 1	2
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451 3	7 9	Y	6	4 1	4
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	338 3	10 9	Y	9	11 1	2
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224	
12	778 R	778	-0-	-0-	-0-	57 1	721 3	Y	-0-		-0-
01	774 R	774	-0-	-0-	-0-	55 1	719 3	Y	-0-		-0-
02	530 R	530	-0-	-0-	-0-	55 1	475 3	Y	-0-		-0-
03	865 R	865	-0-	-0-	-0-	76 1	789 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1198	-0-	1198	1198	96 1	1102 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1198			Y	NO RPT		-0-
-----											
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661	
12	403 #	260	-0-	-143	-0-	260 3		Y	-0-		-0-
01	403 #	304	-0-	-99	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
02	364 #	304	-0-	-60	-0-	304 3		Y	-0-		-0-
03	372 #	312	-0-	-60	-0-	312 3		Y	-0-		-0-
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154	
12	T. A.	508	-0-	508	1624	33 1	475 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	476	-0-	476	2100	36 1	440 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	289	-0-	289	2389	30 1	259 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	600	-0-	600	2989	59 1	541 3	Y	-0-		-0-
04	3447 R	458	-0-	-2989	-0-	50 1	408 3	Y	-0-		-0-
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925	
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	13 1	131 3	Y	-0-		-0-
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	14 1	137 3	Y	-0-		-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	Y	-0-		-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	97	-0-	97	97	8 1	89 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097	
12	T. A.	350	-0-	350	1081	33 1	317 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	291	-0-	291	1372	31 1	260 3	Y	-0-		-0-
02	1589 R	217	-0-	-1372	-0-	29 1	188 3	Y	-0-		-0-
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	43 1	356 3	Y	-0-		-0-
04	360 #	267	-0-	-93	-0-	27 1	240 3	Y	-0-		-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-			-0-
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-			-0-
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-			-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354		
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
02	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233		
12	372 #	336	-0-	-36	-0-	333 3	3 9	Y	3	4 1		2
01	372 #	129	-0-	-243	-0-	127 3	2 9	Y	2	4 1		-0-
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
04	330 #	173	-0-	-157	-0-	173 3		Y	-0-			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166		
12	217 #	146	-0-	-71	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-			-0-
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003		
12	217 #	166	-0-	-51	-0-	166 3		Y	-0-			-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 #	6	-0-	-162	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-			-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372		
12	279 #	136	-0-	-143	-0-	136 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	159	-0-	-58	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159 3		Y	-0-			-0-
03	217 #	138	-0-	-79	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	185 3	22 9	Y	20	25 1	13			
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	188 3	34 9	Y	31	38 1	6			
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	182 3	26 9	Y	24	24 1	6			
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	179 3	20 9	Y	18	12 1	12			
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	186 3	31 9	Y	28	34 1	6			
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		6			
-----														
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978				
12	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3		Y	-0-		-0-			
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-		-0-			
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-			
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-			
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-			
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013				
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	50 1	477 3	Y	-0-		-0-			
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	46 1	392 3	Y	-0-		-0-			
02	420 #	328	-0-	-92	-0-	44 1	284 3	Y	-0-		-0-			
03	465 #	291	-0-	-174	-0-	33 1	258 3	Y	-0-		-0-			
04	540 #	292	-0-	-248	-0-	30 1	262 3	Y	-0-		-0-			
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355				
12	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-		-0-			
01	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-		-0-			
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-			
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		-0-			
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-		-0-			
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143				
12	T. A.	274	-0-	274	858	17 1	247 3	Y	9	9 0	2			
01	T. A.	258	-0-	258	1116	10 9	19 1	228 3	Y	10	9 0	3		
02	T. A.	158	-0-	158	1274	11 9	16 1	134 3	Y	7	9 0	1		
03	T. A.	311	-0-	311	1585	8 9	30 1	270 3	Y	10	8 0	3		
*04	T. A.	196	-0-	196	1781	11 9	11 9	166 3	Y	9	10 0	2		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1781	10 9			Y	NO RPT	2			
-----														
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219				
12	T. A.	104	-0-	104	295	8 1	96 3	Y	-0-		-0-			
01	T. A.	102	-0-	102	397	7 1	95 3	Y	-0-		-0-			
02	T. A.	70	-0-	70	467	7 1	63 3	Y	-0-		-0-			
03	T. A.	85	-0-	85	552	8 1	77 3	Y	-0-		-0-			
04	651 R	99	-0-	-552	-0-	8 1	91 3	Y	-0-		-0-			
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
TERRY 18		WELL #:		5	RRCID ->	140740	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	7756	PERF.	7319 - 7667		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		527 #	416	-0-	-111	-0-	416 3			Y	-0-			-0-
01		496 #	423	-0-	-73	-0-	423 3			Y	-0-			-0-
02		420 #	411	-0-	-9	-0-	411 3			Y	-0-			-0-
03		434 #	402	-0-	-32	-0-	402 3			Y	-0-			-0-
04		420 #	398	-0-	-22	-0-	398 3			Y	-0-			-0-
05		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID ->	140784	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	8001 - 8292		
12		186 #	166	-0-	-20	-0-	22 1	144 3		Y	-0-			-0-
01		186 #	163	-0-	-23	-0-	22 1	141 3		Y	-0-			-0-
02		168 #	132	-0-	-36	-0-	23 1	109 3		Y	-0-			-0-
03		186 #	150	-0-	-36	-0-	23 1	127 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	148	-0-	148	148	21 1	127 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	148				Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #:		724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 - 8251		
12		T. A.	176	-0-	176	614	11 1	165 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	165	-0-	165	779	12 1	153 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	100	-0-	100	879	10 1	90 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	150	-0-	150	1029	15 1	135 3		Y	-0-			-0-
04		1137 R	108	-0-	-1029	-0-	12 1	96 3		Y	-0-			-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #:		924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	7816 - 8313		
12		T. A.	611	-0-	611	1940	40 1	571 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	571	-0-	571	2511	43 1	528 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	335	-0-	335	2846	34 1	301 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	617	-0-	617	3463	59 1	558 3		Y	-0-			-0-
04		4076 R	613	-0-	-3463	-0-	68 1	545 3		Y	-0-			-0-
05		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->	140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7797 - 8178		
12		341 #	246	-0-	-95	-0-	16 1	230 3		Y	-0-			-0-
01		310 #	230	-0-	-80	-0-	17 1	213 3		Y	-0-			-0-
02		280 #	139	-0-	-141	-0-	14 1	125 3		Y	-0-			-0-
03		310 #	275	-0-	-35	-0-	27 1	248 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	212	-0-	212	212	23 1	189 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	212				Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->	140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 - 8136		
12		T. A.	574	-0-	574	1555	43 1	531 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	570	-0-	570	2125	41 1	529 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	390	-0-	390	2515	41 1	349 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	575	-0-	575	3090	52 1	523 3		Y	-0-			-0-
04		3713 R	623	-0-	-3090	-0-	50 1	573 3		Y	-0-			-0-
05		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID ->	140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7693 - 8176		
12		T. A.	229	-0-	229	638	17 1	212 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	228	-0-	228	866	17 1	211 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	155	-0-	155	1021	16 1	139 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	195	-0-	195	1216	18 1	177 3		Y	-0-			-0-
04		1412 R	196	-0-	-1216	-0-	16 1	180 3		Y	-0-			-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	31	-0-	31	31	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2023														

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

12	867 R	867	-0-	-0-	-0-	64	1	791	3	Y	11	11	0	3
						12	9							
01	864 R	864	-0-	-0-	-0-	62	1	789	3	Y	12	11	0	4
						13	9							
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	62	1	521	3	Y	10	12	0	2
						11	9							
03	620 #	548	-0-	-72	-0-	51	1	485	3	Y	11	9	0	4
						12	9							
04	T. A.	426	-0-	426	426	34	1	383	3	Y	8	10	0	2
						9	9							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	426					Y	NO RPT			2

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

12	T. A.	443	-0-	443	1376	29	1	414	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	414	-0-	414	1790	31	1	383	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	251	-0-	251	2041	26	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	467	-0-	467	2508	46	1	421	3	Y	-0-			-0-
04	2824 R	316	-0-	-2508	-0-	34	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	42	-0-	-20	-0-	38	3	4	9	Y	4	3	1	1
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	Y	4	4	1	1
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3	2	1	2
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	Y	5	6	1	1
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	409 R	409	-0-	-0-	-0-		39 1	369 3		Y	1				10
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-		1 9								
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-		45 1	381 3		Y	6	8	1		8
02	364 #	267	-0-	-97	-0-		7 9								
02	364 #	267	-0-	-97	-0-		38 1	225 3		Y	4	8	1		4
03	403 #	314	-0-	-89	-0-		4 9								
03	403 #	314	-0-	-89	-0-		41 1	270 3		Y	3				7
04	T. A.	399	-0-	399	399		3 9								
04	T. A.	399	-0-	399	399		43 1	352 3		Y	4	9	1		2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	399		4 9				Y	NO RPT			2
-----															
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852							
12	T. A.	197	-0-	197	657		13 1	184 3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	185	-0-	185	842		14 1	171 3		Y	-0-				-0-
02	T. A.	111	-0-	111	953		11 1	100 3		Y	-0-				-0-
03	T. A.	194	-0-	194	1147		19 1	175 3		Y	-0-				-0-
04	1274 R	127	-0-	-1147	-0-		14 1	113 3		Y	-0-				-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105							
12	T. A.	318	-0-	318	986		24 1	294 3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	316	-0-	316	1302		23 1	293 3		Y	-0-				-0-
02	T. A.	216	-0-	216	1518		23 1	193 3		Y	-0-				-0-
03	T. A.	285	-0-	285	1803		26 1	259 3		Y	-0-				-0-
04	2127 R	324	-0-	-1803	-0-		26 1	298 3		Y	-0-				-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770							
12	186 #	164	-0-	-22	-0-		164 3			Y	-0-				-0-
01	186 #	165	-0-	-21	-0-		165 3			Y	-0-				-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171 3			Y	-0-				-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-		160 3			Y	-0-				-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-		203 3			Y	-0-				-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	372 #	308	-0-	-64	-0-	308 3				Y	-0-			7
01	341 #	312	-0-	-29	-0-	310 3		2 9		Y	2	3 1		6
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 3				Y	-0-			6
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	384 3		1 9		Y	1	3 1		4
04	300 #	258	-0-	-42	-0-	256 3		2 9		Y	2			6
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			6
-----														
TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564				
12	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 3				Y	-0-			-0-
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264 3				Y	-0-			-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3				Y	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3				Y	-0-			-0-
04	270 #	261	-0-	-9	-0-	261 3				Y	-0-			-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438				
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				Y	-0-			-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3				Y	-0-			-0-
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				Y	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3				Y	-0-			-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3				Y	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494				
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104 3				Y	-0-			-0-
01	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3				Y	-0-			-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102 3				Y	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3				Y	-0-			-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3				Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502				
12	372 #	312	-0-	-60	-0-	312 3				Y	-0-			-0-
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317 3				Y	-0-			-0-
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308 3				Y	-0-			-0-
03	341 #	334	-0-	-7	-0-	334 3				Y	-0-			-0-
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3				Y	-0-			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3	Y	-0-		-0-	
01	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-		-0-	
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	3	Y	-0-		-0-	
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		-0-	
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-		-0-	
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429		
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3	Y	-0-		-0-	
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3	Y	-0-		-0-	
02	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-		-0-	
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-		-0-	
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-		-0-	
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376		
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3	Y	-0-		-0-	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3	Y	-0-		-0-	
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3	Y	-0-		-0-	
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-	
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3	Y	-0-		-0-	
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028		
12	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3	Y	-0-		3	
01	155 #	87	-0-	-68	-0-	86	3	Y	1	3 1	1	
02	112 #	4	-0-	-108	-0-	4	3	Y	-0-	1 1	-0-	
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-		-0-	
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-		-0-	
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296		
12	651 #	575	-0-	-76	-0-	572	3	3 9	Y	3	4 1	2
01	651 #	588	-0-	-63	-0-	581	3	7 9	Y	6	7 1	1
02	588 #	569	-0-	-19	-0-	565	3	4 9	Y	4	4 1	1
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	544	3	3 9	Y	3	2 1	2
04	570 #	550	-0-	-20	-0-	544	3	6 9	Y	5	6 1	1
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			1



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234								
12	301 R	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	299 R	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	408	-0-	408	408	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	408					Y	NO RPT					-0-
-----																
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890								
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	7	7	0			2
						8	9									
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	8	1	100	3	Y	8	7	0			3
						9	9									
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	8	1	66	3	Y	6	8	0			1
						7	9									
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	7	6	0			2
						8	9									
04	T. A.	250	-0-	250	250	19	1	225	3	Y	5	6	0			1
						6	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT					1
-----																
FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		-0-			7
01	434 #	432	-0-	-2	-0-	430 3	2 9	2	3 1		6
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 3		-0-			6
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	409 3	1 9	1	3 1		4
04	420 #	276	-0-	-144	-0-	274 3	2 9	2			6
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		6
-----											
ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346			
12	457 R	457	-0-	-0-	-0-	50 1	407 3	Y	-0-		-0-
01	434 #	401	-0-	-33	-0-	49 1	352 3	Y	-0-		-0-
02	392 #	277	-0-	-115	-0-	46 1	231 3	Y	-0-		-0-
03	434 #	317	-0-	-117	-0-	46 1	271 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	427	-0-	427	427	53 1	374 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	427			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052			
12	T. A.	263	-0-	263	676	25 1	238 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	218	-0-	218	894	23 1	195 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	164	-0-	164	1058	22 1	142 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	209	-0-	209	1267	23 1	186 3	Y	-0-		-0-
04	1408 R	141	-0-	-1267	-0-	15 1	126 3	Y	-0-		-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741			
12	718 R	718	-0-	-0-	-0-	717 3	1 9	Y	1		14
01	622 R	622	-0-	-0-	-0-	619 3	3 9	Y	3	6 1	11
02	560 #	211	-0-	-349	-0-	210 3	1 9	Y	1		12
03	620 #	183	-0-	-437	-0-	180 3	3 9	Y	3	6 1	9
*04	600 #	113	-0-	-487	-0-	111 3	2 9	Y	2		11
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		11
-----											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A			
12	465 #	291	-0-	-174	-0-	19 1	272 3	Y	-0-		-0-
01	713 #	258	-0-	-455	-0-	20 1	238 3	Y	-0-		-0-
02	644 #	168	-0-	-476	-0-	19 1	149 3	Y	-0-		-0-
03	713 #	319	-0-	-394	-0-	46 1	273 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	333	-0-	333	333	40 1	293 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	333			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		310 #	270	-0-	-40	-0-	25 1	245 3	Y	-0-				-0-
01		341 #	254	-0-	-87	-0-	26 1	228 3	Y	-0-				-0-
02		308 #	167	-0-	-141	-0-	22 1	145 3	Y	-0-				-0-
03		341 #	104	-0-	-237	-0-	12 1	90 3	Y	2	2	0		-0-
							2 9							
04		T. A.	80	-0-	80	80	8 1	71 3	Y	1	1	0		-0-
							1 9							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80			Y	NO RPT				-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
12		186 #	165	-0-	-21	-0-	15 1	150 3	Y	-0-				-0-
01		186 #	155	-0-	-31	-0-	16 1	139 3	Y	-0-				-0-
02		196 #	103	-0-	-93	-0-	13 1	90 3	Y	-0-				-0-
03		217 #	66	-0-	-151	-0-	8 1	58 3	Y	-0-				-0-
04		T. A.	3	-0-	3	3	2 3	1 9	Y	1	1	0		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT				-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A				
12		279 #	252	-0-	-27	-0-	23 1	229 3	Y	-0-				-0-
01		310 #	235	-0-	-75	-0-	24 1	211 3	Y	-0-				-0-
02		280 #	159	-0-	-121	-0-	21 1	138 3	Y	-0-				-0-
03		310 #	162	-0-	-148	-0-	18 1	144 3	Y	-0-				-0-
04		300 #	220	-0-	-80	-0-	22 1	198 3	Y	-0-				-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A				
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	19 1	180 3	Y	-0-				-0-
01		240 R	240	-0-	-0-	-0-	25 1	215 3	Y	-0-				-0-
02		168 #	161	-0-	-7	-0-	21 1	140 3	Y	-0-				-0-
03		186 #	156	-0-	-30	-0-	18 1	138 3	Y	-0-				-0-
04		240 #	212	-0-	-28	-0-	21 1	191 3	Y	-0-				-0-
05		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
12		T. A.	116	-0-	116	361	6 1	99 2	Y	-0-				-0-
							11 4							
01		T. A.	104	-0-	104	465	5 1	91 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
02		T. A.	89	-0-	89	554	4 1	77 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
03		T. A.	106	-0-	106	660	6 1	92 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
04		T. A.	127	-0-	127	787	7 1	109 2	Y	-0-				-0-
							11 4							
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	787			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	337	-0-	337	1052	17	1	288	2	Y	-0-			-0-
						32	4							
01	T. A.	303	-0-	303	1355	15	1	265	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
02	T. A.	260	-0-	260	1615	11	1	224	2	Y	-0-			-0-
						25	4							
03	T. A.	307	-0-	307	1922	16	1	269	2	Y	-0-			-0-
						22	4							
04	T. A.	378	-0-	378	2300	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2300					Y	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
12	T. A.	222	-0-	222	693	11	1	190	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
01	T. A.	199	-0-	199	892	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	T. A.	170	-0-	170	1062	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	T. A.	202	-0-	202	1264	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
04	T. A.	248	-0-	248	1512	14	1	213	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1512					Y	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
12	T. A.	202	-0-	202	631	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
01	T. A.	182	-0-	182	813	9	1	159	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	T. A.	156	-0-	156	969	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	T. A.	185	-0-	185	1154	10	1	162	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
04	T. A.	231	-0-	231	1385	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1385					Y	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-			-0-
						34	4							
01	341 #	321	-0-	-20	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	12	1	239	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
03	341 #	328	-0-	-13	-0-	18	1	287	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
04	T. A.	236	-0-	236	236	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
						20	4							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				Y	-0-					-0-
04	89 R	-0-	-0-	-89	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	T. A.	65	-0-	65	65	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202						
12	124 #	39	-0-	-85	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	60	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	T. A.	91	-0-	91	91	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A						
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	51	-0-	-42	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	T. A.	89	-0-	89	89	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	55	-0-	-100	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	1	4				-0-		-0-
02	112 #	64	-0-	-48	-0-	3	1	59	2	Y	-0-		-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	2	4				-0-		-0-
04	T. A.	68	-0-	68	68	6	1	96	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68	2	4	62	2	Y	-0-		-0-
						2	4			Y	NO RPT		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	1	4				-0-		-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	46	-0-	46	46	3	4				-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	46	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
						1	4			Y	NO RPT		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A			
12	186 #	77	-0-	-109	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		-0-
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	2	4				-0-		-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-		-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	6	4				-0-		-0-
04	T. A.	118	-0-	118	118	9	1	177	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	118	12	4				-0-		-0-
						10	1	165	2	Y	-0-		-0-
						3	4				-0-		-0-
						7	1	108	2	Y	-0-		-0-
						3	4			Y	NO RPT		-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A			
12	186 #	68	-0-	-118	-0-	4	1	62	2	Y	-0-		-0-
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	2	4				-0-		-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		-0-
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	5	4				-0-		-0-
04	T. A.	155	-0-	155	155	7	1	154	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	155	10	4				-0-		-0-
						9	1	143	2	Y	-0-		-0-
						2	4				-0-		-0-
						9	1	142	2	Y	-0-		-0-
						4	4			Y	NO RPT		-0-

-----												
CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING "H" FEE		WELL #:		15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		248 #	84	-0-	-164	-0-	5 1	77 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
01		217 #	129	-0-	-88	-0-	7 1	116 2	Y	-0-		-0-
							6 4					
02		214 R	214	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y	-0-		-0-
							13 4					
03		193 R	193	-0-	-0-	-0-	11 1	179 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
04		T. A.	182	-0-	182	182	11 1	167 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	182			Y	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #:		3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A
-----												
12		124 #	45	-0-	-79	-0-	3 1	41 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
01		124 #	48	-0-	-76	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
02		112 #	72	-0-	-40	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
03		108 R	108	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
05		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #:		4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A
-----												
12		139 R	139	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	Y	-0-		-0-
							7 4					
01		155 #	149	-0-	-6	-0-	8 1	138 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
							8 4					
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
04		T. A.	148	-0-	148	148	9 1	135 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	148			Y	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "I" FEE		WELL #:		8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A
-----												
12		155 #	154	-0-	-1	-0-	8 1	138 2	Y	-0-		-0-
							8 4					
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
02		168 R	168	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-		-0-
							9 4					
03		184 R	184	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
04		T. A.	174	-0-	174	174	10 1	159 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	174			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "I" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A			
12		124 #	89	-0-	-35	-0-	5 1 3 4	81 2	Y	-0-		-0-	
01		124 #	95	-0-	-29	-0-	5 1 3 4	87 2	Y	-0-		-0-	
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	6 1 8 4	128 2	Y	-0-		-0-	
03		159 R	159	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	147 2	Y	-0-		-0-	
04		T. A.	157	-0-	157	157	9 1 4 4	144 2	Y	-0-		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	157			Y	NO RPT		-0-	
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A			
12		186 #	123	-0-	-63	-0-	7 1 4 4	112 2	Y	-0-		-0-	
01		186 #	132	-0-	-54	-0-	7 1 5 4	120 2	Y	-0-		-0-	
02		198 R	198	-0-	-0-	-0-	9 1 12 4	177 2	Y	-0-		-0-	
03		217 #	215	-0-	-2	-0-	12 1 4 4	199 2	Y	-0-		-0-	
04		T. A.	163	-0-	163	163	10 1 4 4	149 2	Y	-0-		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	163			Y	NO RPT		-0-	
STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A			
12		283 R	283	-0-	-0-	-0-	15 1 7 4	261 2	Y	-0-		-0-	
01		287 R	287	-0-	-0-	-0-	15 1 6 4	266 2	Y	-0-		-0-	
02		242 R	242	-0-	-0-	-0-	11 1 11 4	220 2	Y	-0-		-0-	
03		275 R	275	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	255 2	Y	-0-		-0-	
04		T. A.	156	-0-	156	156	9 1 4 4	143 2	Y	-0-		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT		-0-	
STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A			
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	1 1 1 4	19 2	Y	11	10 1	2	
01		32 R	32	-0-	-0-	-0-	1 1 12 9	19 2	Y	11	11 1	2	
02		28 #	26	-0-	-2	-0-	1 1 1 4	16 2	Y	7	8 1	1	
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	1 1 14 9	18 2	Y	13	12 1	2	
04		T. A.	22	-0-	22	22	1 1 11 9	10 2	Y	10	11 1	1	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT		1	
STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		341 R	341	-0-	-0-	18 1	303 2	Y	11	10	1	2	
						8 4	12 9						
01		344 R	344	-0-	-0-	17 1	308 2	Y	11	11	1	2	
						7 4	12 9						
02		290 R	290	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	7	8	1	1	
						13 4	8 9						
03		332 R	332	-0-	-0-	18 1	295 2	Y	13	12	1	2	
						5 4	14 9						
04		T. A.	192	-0-	192	11 1	166 2	Y	10	11	1	1	
						4 4	11 9						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
-----													
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
12		101 R	101	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
01		95 R	95	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
02		82 R	82	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
03		62 #	54	-0-	-8	9 1	45 3	Y	-0-			-0-	
04		T. A.	36	-0-	36	4 1	32 3	Y	-0-			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A			
12		744 #	693	-0-	-51	52 1	608 2	Y	2	3	1	-0-	
						31 4	2 9						
01		934 R	934	-0-	-0-	64 1	852 2	Y	4	3	1	1	
						14 4	4 9						
02		785 R	785	-0-	-0-	55 1	707 2	Y	2	3	1	-0-	
						21 4	2 9						
03		780 R	780	-0-	-0-	61 1	699 2	Y	7	6	1	1	
						12 4	8 9						
04		T. A.	635	-0-	635	49 1	563 2	Y	5	5	1	1	
						17 4	6 9						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
-----													
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400			
12		96 R	96	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-	
						5 4							
01		89 R	89	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
02		56 #	51	-0-	-5	2 1	47 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
03		62 #	52	-0-	-10	3 1	48 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
04		T. A.	49	-0-	49	3 1	45 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822			
12		279 #	250	-0-	-29	246 3	4 9	Y	4			57	
01		279 #	261	-0-	-18	248 3	13 9	Y	12	25	1	44	
02		261 R	261	-0-	-0-	257 3	4 9	Y	4			48	
03		279 #	218	-0-	-61	206 3	12 9	Y	11	25	1	34	
*04		270 #	140	-0-	-130	129 3	11 9	Y	10			44	
05		279 #	NO RPT	-0-	-279			Y	NO RPT			44	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	496 #	353	-0-	-143	-0-	351 3	2 9	Y	2			35	
01	527 #	377	-0-	-150	-0-	368 3	9 9	Y	8	15 1		28	
02	476 #	376	-0-	-100	-0-	374 3	2 9	Y	2			30	
03	403 #	340	-0-	-63	-0-	332 3	8 9	Y	7	16 1		21	
04	360 #	228	-0-	-132	-0-	220 3	8 9	Y	7			28	
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			28	
-----													
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
12	248 #	187	-0-	-61	-0-	10 1	160 2	Y	10	10 1		3	
						6 4	11 9						
01	248 #	217	-0-	-31	-0-	10 1	182 2	Y	19	19 1		3	
						4 4	21 9						
02	224 #	191	-0-	-33	-0-	8 1	154 2	Y	20	20 1		3	
						7 4	22 9						
03	248 #	144	-0-	-104	-0-	21 1	103 3	Y	18	15 0	3 1	3	
						20 9							
04	T. A.	124	-0-	124	124	13 1	100 3	Y	10	9 0		4	
						11 9							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			4	
-----													
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A						
12		410 R	410	-0-	-0-	-0-	22 1	377 2	3	Y	3	3 1				1
01		384 R	384	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9	19 1	Y	4	4 1				1
02		329 R	329	-0-	-0-	-0-	6 4	4 9	15 1	Y	2	3 1				-0-
03		248 #	216	-0-	-32	-0-	9 4	2 9	36 1	Y	2	2 0				-0-
04	T. A.		129	-0-	129	129	2 9		14 1	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	129				Y	NO RPT					-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A						
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	1 4	Y	-0-					-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	1 4	Y	-0-					-0-
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	1 4	Y	-0-					-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 3	1 4	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2 1	14 3	4 1	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16			2 1	Y	NO RPT					-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A						
12		62 #	51	-0-	-11	-0-	3 1	47 2	1 4	Y	-0-					-0-
01		62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	44 2	1 4	Y	-0-					-0-
02		56 #	41	-0-	-15	-0-	2 1	38 2	1 4	Y	-0-					-0-
03		62 #	26	-0-	-36	-0-	4 1	22 3	1 4	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2 1	14 3	4 1	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16			2 1	Y	NO RPT					-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A						
12		51 R	51	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	1 4	Y	-0-					-0-
01		47 R	47	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	1 4	Y	-0-					-0-
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	1 4	Y	-0-					-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	4 1	22 3	1 4	Y	-0-					-0-
04	T. A.		16	-0-	16	16	2 1	14 3	4 1	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	16			2 1	Y	NO RPT					-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A						
12		124 #	41	-0-	-83	-0-	8 1	30 3	3 9	Y	3	2 0				1
01		124 #	70	-0-	-54	-0-	11 1	48 3	11 9	Y	10	7 0				4
02		112 #	66	-0-	-46	-0-	11 1	46 3	9 9	Y	8	10 0				2
03		124 #	58	-0-	-66	-0-	8 1	39 3	11 9	Y	10	10 0				2
04	T. A.		53	-0-	53	53	6 1	44 3	3 9	Y	3	5 0				-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	53			3 9	Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	434 #	335	-0-	-99	-0-	22 1	313 3	Y	-0-		-0-
01	496 #	264	-0-	-232	-0-	20 1	244 3	Y	-0-		-0-
02	448 #	140	-0-	-308	-0-	15 1	125 3	Y	-0-		-0-
03	496 #	298	-0-	-198	-0-	42 1	256 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	322	-0-	322	322	40 1	282 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	322			Y	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A	
12	341 #	277	-0-	-64	-0-	18 1	259 3	Y	-0-		-0-
01	403 #	217	-0-	-186	-0-	16 1	201 3	Y	-0-		-0-
02	364 #	116	-0-	-248	-0-	13 1	103 3	Y	-0-		-0-
03	403 #	246	-0-	-157	-0-	35 1	211 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	266	-0-	266	266	33 1	233 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	266			Y	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	7 1	83 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
01	185 R	185	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14 1	157 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	T. A.	164	-0-	164	164	13 1	147 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
12	930 #	891	-0-	-39	-0-	64 1	756 2	Y	30	30 1	5
						38 4	33 9				
01	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	79 1	1059 2	Y	28	28 1	5
						17 4	31 9				
02	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	68 1	879 2	Y	33	33 1	5
						26 4	36 9				
03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	83 1	937 2	Y	38	42 1	1
						16 4	42 9				
04	904 R	904	-0-	-0-	-0-	70 1	804 2	Y	5	5 1	1
						24 4	6 9				
05	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	4 1	61 3	Y	-0-		-0-
01	155 #	58	-0-	-97	-0-	4 1	54 3	Y	-0-		-0-
02	140 #	38	-0-	-102	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-
03	155 #	72	-0-	-83	-0-	10 1	62 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	75	-0-	75	75	9 1	66 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	75			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		246 R	246	-0-	-0-	-0-	16 1	230 3	Y		-0-			-0-
01		218 R	218	-0-	-0-	-0-	17 1	201 3	Y		-0-			-0-
02		142 R	142	-0-	-0-	-0-	16 1	126 3	Y		-0-			-0-
03		270 R	270	-0-	-0-	-0-	39 1	231 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	282	-0-	282	282	34 1	248 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	282			Y		NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A						
12		31 #	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 3	Y		-0-			-0-
01		62 #	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 3	Y		-0-			-0-
02		56 #	15	-0-	-41	-0-	2 1	13 3	Y		-0-			-0-
03		62 #	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	30	-0-	30	30	4 1	26 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	30			Y		NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A						
12		558 #	338	-0-	-220	-0-	22 1	315 3	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
01		837 #	298	-0-	-539	-0-	23 1	275 3	Y		-0-			-0-
02		756 #	195	-0-	-561	-0-	22 1	173 3	Y		-0-			-0-
03		837 #	369	-0-	-468	-0-	53 1	316 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	392	-0-	392	392	47 1	339 3	Y		5	4 0		1
							6 9							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	392			Y		NO RPT			1
-----														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A						
12		217 #	130	-0-	-87	-0-	9 1	121 3	Y		-0-			-0-
01		310 #	114	-0-	-196	-0-	9 1	105 3	Y		-0-			-0-
02		280 #	74	-0-	-206	-0-	8 1	66 3	Y		-0-			-0-
03		310 #	141	-0-	-169	-0-	20 1	121 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	148	-0-	148	148	18 1	130 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	148			Y		NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A						
12		279 #	136	-0-	-143	-0-	9 1	127 3	Y		-0-			-0-
01		341 #	120	-0-	-221	-0-	9 1	111 3	Y		-0-			-0-
02		308 #	79	-0-	-229	-0-	9 1	70 3	Y		-0-			-0-
03		341 #	148	-0-	-193	-0-	21 1	127 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	156	-0-	156	156	19 1	137 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			Y		NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
12		155 #	97	-0-	-58	-0-	6 1	91 3	Y		-0-			-0-
01		248 #	87	-0-	-161	-0-	7 1	80 3	Y		-0-			-0-
02		224 #	56	-0-	-168	-0-	6 1	50 3	Y		-0-			-0-
03		248 #	106	-0-	-142	-0-	15 1	91 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	112	-0-	112	112	14 1	98 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	112			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		441 R	441	-0-	-0-			29 1	412 3	Y	-0-			-0-
01		1085 #	390	-0-	-695			30 1	360 3	Y	-0-			-0-
02		980 #	255	-0-	-725			29 1	226 3	Y	-0-			-0-
03		1085 #	483	-0-	-602			70 1	413 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	505	-0-	505			61 1	444 3	Y	-0-			-0-
05		T. A. NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12		T. A.	856	-0-	856	2131	56 1	800 3	Y		-0-			-0-
01		T. A.	802	-0-	802	2933	61 1	741 3	Y		-0-			-0-
02		T. A.	487	-0-	487	3420	50 1	437 3	Y		-0-			-0-
03		T. A.	1051	-0-	1051	4471	104 1	947 3	Y		-0-			-0-
04		5260 R	789	-0-	-4471		89 1	700 3	Y		-0-			-0-
05		868 # NO RPT		-0-	-868					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12		T. A.	248	-0-	248	756	16 1	232 3	Y		-0-			-0-
01		T. A.	233	-0-	233	989	18 1	215 3	Y		-0-			-0-
02		T. A.	138	-0-	138	1127	14 1	124 3	Y		-0-			-0-
03		T. A.	269	-0-	269	1396	26 1	243 3	Y		-0-			-0-
04		1592 R	196	-0-	-1396		21 1	175 3	Y		-0-			-0-
05		248 # NO RPT		-0-	-248					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023														
-----														
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A						
12		T. A.	187	-0-	187	596	12 1	175 3	Y		-0-			-0-
01		T. A.	176	-0-	176	772	13 1	163 3	Y		-0-			-0-
02		T. A.	107	-0-	107	879	11 1	96 3	Y		-0-			-0-
03		T. A.	281	-0-	281	1160	27 1	254 3	Y		-0-			-0-
04		1357 R	197	-0-	-1160		21 1	176 3	Y		-0-			-0-
05		186 # NO RPT		-0-	-186					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
12		T. A.	358	-0-	358	1166	23 1	335 3	Y		-0-			-0-
01		T. A.	335	-0-	335	1501	25 1	310 3	Y		-0-			-0-
02		1705 R	204	-0-	-1501		21 1	183 3	Y		-0-			-0-
03		444 R	444	-0-	-0-		44 1	400 3	Y		-0-			-0-
04		360 #	354	-0-	-6		39 1	315 3	Y		-0-			-0-
05		372 # NO RPT		-0-	-372					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	334 R	334	-0-	-0-	-0-	25 1	297 2	Y	-0-	-0-
01	362 R	362	-0-	-0-	-0-	12 4	24 1	Y	10 8 1	2
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	6 4	6 4	Y	11 11 1	2
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	25 1	9 4	Y	12 12 1	2
04	450 #	241	-0-	-209	-0-	30 1	5 4	Y	5 7 1	-0-
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-	18 1	6 4	Y	NO RPT	-0-
-----										
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859		
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	17 1	162 3	Y	-0-	-0-
01	217 #	171	-0-	-46	-0-	18 1	153 3	Y	-0-	-0-
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	8 1	44 3	Y	-0-	-0-
03	217 #	90	-0-	-127	-0-	10 1	80 3	Y	-0-	-0-
04	T. A.	38	-0-	38	38	4 1	34 3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38			Y	NO RPT	-0-
-----										
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918		
12	403 #	322	-0-	-81	-0-	30 1	292 3	Y	-0-	-0-
01	434 #	249	-0-	-185	-0-	26 1	223 3	Y	-0-	-0-
02	420 #	168	-0-	-252	-0-	22 1	146 3	Y	-0-	-0-
03	465 #	162	-0-	-303	-0-	18 1	144 3	Y	-0-	-0-
04	450 #	205	-0-	-245	-0-	21 1	184 3	Y	-0-	-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	4 1	71 2	Y	-0-	-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	4 4	4 1	Y	-0-	-0-
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	1 4	3 1	Y	-0-	-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	3 4	4 1	Y	-0-	-0-
04	T. A.	63	-0-	63	63	1 4	4 1	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	63	2 4		Y	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
12	372 #	284	-0-	-88	-0-	15 1	256 2	Y	-0-	-0-
01	310 #	252	-0-	-58	-0-	13 4	13 1	Y	-0-	-0-
02	252 #	223	-0-	-29	-0-	5 4	10 1	Y	-0-	-0-
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	10 4	14 1	Y	-0-	-0-
04	T. A.	231	-0-	231	231	4 4	14 1	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	231	6 4		Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	4	74	2	Y	-0-			-0-
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	1	4	64	2	Y	-0-			-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	3	4	74	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	73	-0-	73	73	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	73	2	4			Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A						
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
01	112 R	112	-0-	-0-	-0-	5	4	104	2	Y	-0-			-0-
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	2	4	102	2	Y	-0-			-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	110	-0-	110	110	6	4	101	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	110	3	4			Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A						
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	52	50	1	8
01	437 R	437	-0-	-0-	-0-	9	4	57	9	Y	58	54	1	12
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	36	41	1	7
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	7	4	64	9	Y	63	60	1	10
04	T. A.	256	-0-	256	256	14	1	288	2	Y	47	54	1	3
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	256	15	4	40	9	Y	NO RPT			3
-----														
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		279 #	212	-0-	-67	-0-	14 1	198 3		Y	-0-			-0-
01		310 #	166	-0-	-144	-0-	12 1	154 3		Y	-0-			-0-
02		280 #	89	-0-	-191	-0-	10 1	79 3		Y	-0-			-0-
03		310 #	276	-0-	-34	-0-	38 1	238 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	333	-0-	333	333	41 1	292 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	333				Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 -		8284		
12		310 #	243	-0-	-67	-0-	16 1	227 3		Y	-0-			-0-
01		372 #	191	-0-	-181	-0-	14 1	177 3		Y	-0-			-0-
02		336 #	101	-0-	-235	-0-	11 1	90 3		Y	-0-			-0-
03		372 #	215	-0-	-157	-0-	30 1	185 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	233	-0-	233	233	29 1	204 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A				
12		341 #	274	-0-	-67	-0-	18 1	256 3		Y	-0-			-0-
01		403 #	215	-0-	-188	-0-	16 1	199 3		Y	-0-			-0-
02		364 #	115	-0-	-249	-0-	13 1	102 3		Y	-0-			-0-
03		403 #	243	-0-	-160	-0-	34 1	209 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	262	-0-	262	262	32 1	230 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	262				Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	184	-0-	184	184	14 1	165 2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	184	5 4			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	8 1 5 4	92 2	Y	-0-			-0-
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	14 1 3 4	187 2	Y	-0-			-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	12 1 5 4	155 2	Y	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	15 1 3 4	173 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	172	-0-	172	172	13 1 5 4	154 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
-----												
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	12 1	97 3	Y	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 3	Y	-0-			-0-
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	11 1	55 3	Y	-0-			-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	20 1	124 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	253	-0-	253	253	32 1	221 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	253			Y	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A				
12	372 #	217	-0-	-155	-0-	216 3	1 9	Y	1			10
01	341 #	259	-0-	-82	-0-	253 3	6 9	Y	5	8 1		7
02	308 #	258	-0-	-50	-0-	252 3	6 9	Y	5	8 1		4
03	310 #	257	-0-	-53	-0-	251 3	6 9	Y	5			9
04	T. A.	424	-0-	424	424	417 3	7 9	Y	6	8 1		7
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	424			Y	NO RPT			7
-----												
ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A				
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	14 1 6 9	115 3	Y	5	5 0		1
01	155 #	120	-0-	-35	-0-	14 1 7 9	99 3	Y	6	5 0		2
02	112 #	84	-0-	-28	-0-	13 1 6 9	65 3	Y	5	6 0		1
03	149 R	149	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9	121 3	Y	7	5 0		3
04	T. A.	260	-0-	260	260	31 1 8 9	221 3	Y	7	8 0		2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	260			Y	NO RPT			2
-----												
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A			
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-		-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-		-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT		-0-
-----													
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-		-0-
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-		-0-
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT		-0-
-----													
HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
12	341 #	221	-0-	-120	-0-	45	1	172	3	Y	4	4	0
						4	9						1
01	372 #	259	-0-	-113	-0-	48	1	208	3	Y	3	3	0
						3	9						1
02	336 #	243	-0-	-93	-0-	49	1	190	3	Y	4	4	0
						4	9						1
03	372 #	206	-0-	-166	-0-	34	1	169	3	Y	3	3	0
						3	9						1
04	T. A.	166	-0-	166	166	18	1	145	3	Y	3	3	0
						3	9						1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT		1
-----													
GRIGSBY		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
12	217 #	153	-0-	-64	-0-	9	1	131	3	Y	12	12	0
						13	9						3
01	217 #	144	-0-	-73	-0-	10	1	121	3	Y	12	11	0
						13	9						4
02	168 #	90	-0-	-78	-0-	8	1	71	3	Y	10	12	0
						11	9						2
03	284 R	284	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	Y	12	10	0
						13	9						4
04	T. A.	287	-0-	287	287	30	1	247	3	Y	9	11	0
						10	9						2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	287					Y	NO RPT		2
-----													
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278		PERF. N/A			
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-		-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-		-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	8	1	48	3	Y	-0-		-0-
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	334						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	334						Y	-0-			-0-
02	334 R	-0-	-0-	-334	-0-						Y	-0-			-0-
03	146 R	146	-0-	-0-	-0-		15	1	131	3	Y	-0-			-0-
*04	367 R	367	-0-	-0-	-0-		38	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A					
12	320 R	320	-0-	-0-	-0-		24	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	372 #	319	-0-	-53	-0-		23	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	336 #	218	-0-	-118	-0-		23	1	195	3	Y	-0-			-0-
03	372 #	275	-0-	-97	-0-		25	1	250	3	Y	-0-			-0-
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-		24	1	282	3	Y	-0-			-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	64 R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	T. A.	64	-0-	64	64	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	64					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
12	93 #	82	-0-	-11	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	T. A.	86	-0-	86	86	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	T. A.	162	-0-	162	162	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		427 R	427	-0-	-0-	-0-	38 1	363 3	Y	24	25 0	6
							26 9					
01		407 R	407	-0-	-0-	-0-	40 1	337 3	Y	27	24 0	9
							30 9					
02		336 #	306	-0-	-30	-0-	38 1	245 3	Y	21	26 0	4
							23 9					
03		372 #	193	-0-	-179	-0-	20 1	144 3	Y	26	21 0	9
							29 9					
04		T. A.	153	-0-	153	153	14 1	119 3	Y	18	22 0	5
							20 9					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	153			Y	NO RPT		5
-----												
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467		
12		713 #	451	-0-	-262	-0-	30 1	420 3	Y	1	1 0	-0-
							1 9					
01		1085 #	397	-0-	-688	-0-	30 1	367 3	Y	-0-		-0-
02		980 #	259	-0-	-721	-0-	29 1	230 3	Y	-0-		-0-
03		1085 #	492	-0-	-593	-0-	71 1	421 3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	520	-0-	520	520	62 1	452 3	Y	5	4 0	1
							6 9					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	520			Y	NO RPT		1
-----												
STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320		
12		217 #	168	-0-	-49	-0-	11 1	157 3	Y	-0-		-0-
01		248 #	133	-0-	-115	-0-	10 1	123 3	Y	-0-		-0-
02		224 #	71	-0-	-153	-0-	8 1	63 3	Y	-0-		-0-
03		248 #	149	-0-	-99	-0-	21 1	128 3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	162	-0-	162	162	20 1	142 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	162			Y	NO RPT		-0-
-----												
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	248 #	145	-0-	-103	-0-	10	1	135	3	Y	-0-
01	341 #	128	-0-	-213	-0-	10	1	118	3	Y	-0-
02	308 #	83	-0-	-225	-0-	9	1	74	3	Y	-0-
03	341 #	158	-0-	-183	-0-	23	1	135	3	Y	-0-
04	T. A.	165	-0-	165	165	20	1	145	3	Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT
-----											
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
12	217 #	91	-0-	-126	-0-	6	1	85	3	Y	-0-
01	217 #	80	-0-	-137	-0-	6	1	74	3	Y	-0-
02	196 #	53	-0-	-143	-0-	6	1	47	3	Y	-0-
03	217 #	99	-0-	-118	-0-	14	1	85	3	Y	-0-
04	T. A.	104	-0-	104	104	13	1	91	3	Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT
-----											
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752	
12	465 #	413	-0-	-52	-0-	411	3	2	9	Y	28
01	465 #	421	-0-	-44	-0-	414	3	7	9	Y	22
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	24
03	434 #	378	-0-	-56	-0-	371	3	7	9	Y	17
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	21
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	21

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 3		Y	-0-			-0-
01		51 R	51	-0-	-0-	-0-		51 3		Y	-0-			-0-
02		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 3		Y	-0-			-0-
03		53 R	53	-0-	-0-	-0-		53 3		Y	-0-			-0-
04		60 #	54	-0-	-6	-0-		54 3		Y	-0-			-0-
05		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534						
12		89 R	22	-0-	-67	-0-		22 3		Y	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-		25 3		Y	-0-			-0-
02		28 #	7	-0-	-21	-0-		7 3		Y	-0-			-0-
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809						
12		372 #	329	-0-	-43	-0-		328 3	1 9	Y	1			14
01		372 #	334	-0-	-38	-0-		331 3	3 9	Y	3	6 1		11
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-		342 3	1 9	Y	1			12
03		341 #	287	-0-	-54	-0-		284 3	3 9	Y	3	6 1		9
*04		375 R	375	-0-	-0-	-0-		373 3	2 9	Y	2			11
05		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751						
12		496 #	382	-0-	-114	-0-		20 1	340 2	Y	8	8 1		2
								13 4	9 9					
01		496 #	430	-0-	-66	-0-		21 1	387 2	Y	14	14 1		2
								7 4	15 9					
02		448 #	375	-0-	-73	-0-		16 1	327 2	Y	15	15 1		2
								15 4	17 9					
03		496 #	278	-0-	-218	-0-		44 1	220 3	Y	13	11 0	2 1	2
								14 9						
04		T. A.	248	-0-	248	248		27 1	212 3	Y	8	7 0		3
								9 9						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	248				Y	NO RPT			3
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	8 1	142 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
04	T. A.	153	-0-	153	153	9 1	140 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	153			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342		
12	248 #	190	-0-	-58	-0-	12 1	178 3	Y	-0-			-0-
01	279 #	149	-0-	-130	-0-	11 1	138 3	Y	-0-			-0-
02	252 #	80	-0-	-172	-0-	9 1	71 3	Y	-0-			-0-
03	279 #	169	-0-	-110	-0-	24 1	145 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	182	-0-	182	182	22 1	160 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	182			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
12	372 #	288	-0-	-84	-0-	19 1	269 3	Y	-0-			-0-
01	434 #	226	-0-	-208	-0-	17 1	209 3	Y	-0-			-0-
02	392 #	120	-0-	-272	-0-	13 1	107 3	Y	-0-			-0-
03	434 #	255	-0-	-179	-0-	36 1	219 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	276	-0-	276	276	34 1	242 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330		
12	279 #	209	-0-	-70	-0-	14 1	195 3	Y	-0-			-0-
01	310 #	164	-0-	-146	-0-	12 1	152 3	Y	-0-			-0-
02	280 #	88	-0-	-192	-0-	10 1	78 3	Y	-0-			-0-
03	310 #	185	-0-	-125	-0-	26 1	159 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	200	-0-	200	200	25 1	175 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	200			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		372 #	-0-	-0-	-372					Y	-0-			-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372					Y	-0-			-0-
02		336 #	93	-0-	-243			7 1	83 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
03		436 R	436	-0-	-0-			35 1	395 2	Y	-0-			-0-
								6 4						
04		933 R	933	-0-	-0-			71 1	807 2	Y	30	27 1		3
								22 4	33 9					
05		93 #	NO RPT	-0-	-93					Y	NO RPT			3
-----														
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
12		310 #	219	-0-	-91			16 1	194 2	Y	-0-			-0-
								9 4						
01		320 R	320	-0-	-0-			22 1	292 2	Y	-0-			-0-
								6 4						
02		322 R	322	-0-	-0-			22 1	292 2	Y	-0-			-0-
								8 4						
03		344 R	344	-0-	-0-			27 1	312 2	Y	-0-			-0-
								5 4						
04		270 #	213	-0-	-57			16 1	192 2	Y	-0-			-0-
								5 4						
05		279 #	NO RPT	-0-	-279					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7278 - 7892				
12		444 R	444	-0-	-0-			41 1	400 3	Y	3	3 0		-0-
								3 9						
01		334 R	334	-0-	-0-			35 1	295 3	Y	4	2 0		2
								4 9						
02		423 R	423	-0-	-0-			55 1	364 3	Y	4	5 0		1
								4 9						
03		310 #	279	-0-	-31			32 1	241 3	Y	5	5 0		1
								6 9						
04		690 #	226	-0-	-464			23 1	203 3	Y	-0-	1 0		-0-
05		465 #	NO RPT	-0-	-465					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265				
12		403 #	324	-0-	-79			21 1	303 3	Y	-0-			-0-
								19 1	236 3	Y	-0-			-0-
01		496 #	255	-0-	-241			15 1	121 3	Y	-0-			-0-
								4 9						
02		448 #	136	-0-	-312			41 1	247 3	Y	-0-			-0-
								38 1	273 3	Y	-0-			-0-
03		496 #	288	-0-	-208						-0-			-0-
											-0-			-0-
04		T. A.	311	-0-	311						-0-			-0-
											-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
12		155 #	105	-0-	-50			6 1	96 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
01		155 #	113	-0-	-42			6 1	103 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
02		168 R	168	-0-	-0-			7 1	151 2	Y	-0-			-0-
								10 4						
03		211 R	211	-0-	-0-			12 1	196 2	Y	-0-			-0-
								3 4						
04		180 #	170	-0-	-10			10 1	156 2	Y	-0-			-0-
								4 4						
05		186 #	NO RPT	-0-	-186					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025	
12	T. A.	86	-0-	86	269	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	78	-0-	78	347	4	1	68	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	67	-0-	67	414	6	4	58	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	79	-0-	79	493	4	1	69	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	105	-0-	105	598	6	4	90	2	Y	-0-		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	598	9	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116	
12	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1	4	26	2	Y	-0-		-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	4			Y	NO RPT		-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
12	310 #	244	-0-	-66	-0-	16	1	228	3	Y	-0-		-0-
01	372 #	192	-0-	-180	-0-	14	1	178	3	Y	-0-		-0-
02	336 #	102	-0-	-234	-0-	11	1	91	3	Y	-0-		-0-
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	31	1	186	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	234	-0-	234	234	29	1	205	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	234					Y	NO RPT		-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844	
12	473 R	473	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	Y	27	22	0
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	30	9	416	3	Y	29	26	0
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	48	1	282	3	Y	19	21	0
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	32	9	219	3	Y	28	34	0
04	480 #	275	-0-	-205	-0-	42	1	246	3	Y	1	1	0
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-	21	9			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	279 #	224	-0-	-55	-0-		15	1	209	3	Y	-0-			-0-
01	279 #	176	-0-	-103	-0-		13	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	252 #	93	-0-	-159	-0-		10	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	173	-0-	-106	-0-		25	1	148	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	179	-0-	179			22	1	157	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			179				Y	NO RPT			-0-
-----															
MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599							
12	279 #	207	-0-	-72	-0-		19	1	187	3	Y	1			2
							1	9							
01	248 #	222	-0-	-26	-0-		20	1	199	3	Y	3	2	1	3
							3	9							
02	252 #	169	-0-	-83	-0-		19	1	148	3	Y	2	5	1	-0-
							2	9							
03	279 #	275	-0-	-4	-0-		25	1	247	3	Y	3			3
							3	9							
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-		29	1	323	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT			2
-----															
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738							
12	T. A.	164	-0-	164	502		164	3			Y	-0-			13
01	T. A.	165	-0-	165	667		165	3			Y	-0-			13
02	T. A.	171	-0-	171	838		171	3			Y	-0-			13
03	T. A.	143	-0-	143	981		143	3			Y	-0-			13
04	T. A.	175	-0-	175	1156		175	3			Y	-0-			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1156						Y	NO RPT			13
-----															
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719							
12	186 #	166	-0-	-20	-0-		165	3	1	9	Y	1			14
01	186 #	169	-0-	-17	-0-		166	3	3	9	Y	3	6	1	11
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-		171	3	1	9	Y	1			12
03	186 #	160	-0-	-26	-0-		157	3	3	9	Y	3	6	1	9
*04	201 R	201	-0-	-0-	-0-		199	3	2	9	Y	2			11
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT			11
-----															
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741							
12	434 #	377	-0-	-57	-0-		375	3	2	9	Y	2			28
01	434 #	391	-0-	-43	-0-		384	3	7	9	Y	6	12	1	22
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-		409	3	2	9	Y	2			24
03	434 #	329	-0-	-105	-0-		322	3	7	9	Y	6	13	1	17
04	390 #	240	-0-	-150	-0-		234	3	6	9	Y	5			22
05	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-						Y	NO RPT			22
-----															
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712							
12	T. A.	165	-0-	165	504		165	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	166	-0-	166	670		166	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	171	-0-	171	841		171	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	163	-0-	163	1004		163	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	103	-0-	103	1107		103	3			Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1107						Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	123	-0-	123	377	123	3			Y	-0-				25
01	T. A.	124	-0-	124	501	124	3			Y	-0-				25
02	T. A.	128	-0-	128	629	128	3			Y	-0-				25
03	T. A.	103	-0-	103	732	103	3			Y	-0-				25
04	T. A.	314	-0-	314	1046	314	3			Y	-0-				25
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1046					Y	NO RPT				25
-----															
REYNOLDS 4				WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633					
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-				34
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-				34
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-				34
03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-				34
04	T. A.	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-				34
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	106					Y	NO RPT				34
-----															
REYNOLDS 4				WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716					
12	T. A.	308	-0-	308	941	308	3			Y	-0-				57
01	T. A.	310	-0-	310	1251	310	3			Y	-0-				57
02	T. A.	321	-0-	321	1572	321	3			Y	-0-				57
03	T. A.	288	-0-	288	1860	288	3			Y	-0-				57
04	T. A.	286	-0-	286	2146	286	3			Y	-0-				57
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2146					Y	NO RPT				57
-----															
STERLING 'M' FEE				WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BADE, SARAH "16"				WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813					
12	T. A.	472	-0-	472	1446	472	3			Y	-0-				7
01	T. A.	477	-0-	477	1923	475	3	2	9	Y	2	3	1		6
02	T. A.	491	-0-	491	2414	491	3			Y	-0-				6
03	T. A.	408	-0-	408	2822	407	3	1	9	Y	1	3	1		4
*04	T. A.	656	-0-	656	3478	648	3	8	9	Y	7				11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3478					Y	NO RPT				11
-----															
REYNOLDS 4				WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS 32				WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692					
12	T. A.	308	-0-	308	946	308	3			Y	-0-				7
01	T. A.	313	-0-	313	1259	311	3	2	9	Y	2	3	1		6
02	T. A.	321	-0-	321	1580	321	3			Y	-0-				6
03	T. A.	290	-0-	290	1870	289	3	1	9	Y	1	3	1		4
*04	T. A.	257	-0-	257	2127	249	3	8	9	Y	7				11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2127					Y	NO RPT				11

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		248 #	241	-0-	-7	-0-	12 1 23 4	206	2	Y	-0-			-0-
01		248 #	215	-0-	-33	-0-	10 1 16 4	189	2	Y	-0-			-0-
02		224 #	186	-0-	-38	-0-	8 1 18 4	160	2	Y	-0-			-0-
03		248 #	220	-0-	-28	-0-	12 1 16 4	192	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	158	-0-	158	158	9 1 13 4	136	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	158				Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010				
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	4 1 3 4	61	2	Y	-0-			-0-
01		62 #	60	-0-	-2	-0-	3 1 1 4	56	2	Y	-0-			-0-
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	2 1 2 4	48	2	Y	-0-			-0-
03		62 #	59	-0-	-3	-0-	3 1 1 4	55	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	54	-0-	54	54	3 1 1 4	50	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054				
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	2 1 2 4	41	2	Y	-0-			-0-
01		62 #	40	-0-	-22	-0-	2 1 1 4	37	2	Y	-0-			-0-
02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	2 1 2 4	32	2	Y	-0-			-0-
03		40 R	40	-0-	-0-	-0-	2 1 1 4	37	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	37	-0-	37	37	2 1 1 4	34	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	4	5 1			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	2 4	4 9	Y	5	4 1			1
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1 4	6 9	Y	6	6 1			1
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	12	12 1			1
04	T. A.	41	-0-	41	41	1 4	7 9	Y	7	8 1			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41	2 1	30 2	Y	NO RPT				-0-
						1 4	8 9	Y					
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060			
12	1550 #	1103	-0-	-447	-0-	82 1	971 2	Y	9	10 1			1
01	1550 #	1160	-0-	-390	-0-	40 4	10 9	Y	9	8 1			2
02	1400 #	1130	-0-	-270	-0-	79 1	1050 2	Y	8	10 1			-0-
03	1550 #	1101	-0-	-449	-0-	21 4	10 9	Y	-0-				-0-
04	960 #	685	-0-	-275	-0-	78 1	1016 2	Y	-0-				-0-
05	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-	27 4	9 9	Y	NO RPT				-0-
						88 1	998 2	Y					
						15 4		Y					
						53 1	614 2	Y					
						18 4		Y					
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	363			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	363			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	18	-0-	18	381	1 1	17 2	Y	-0-				-0-
03	0 K	97	-0-	97	478	7 1	87 2	Y	-0-				-0-
04	478 R	-0-	-0-	-478	-0-	3 4		Y	-0-				-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692			
12	T. A.	205	-0-	205	627	205 3		Y	-0-				5
01	T. A.	207	-0-	207	834	207 3		Y	-0-				5
02	T. A.	214	-0-	214	1048	214 3		Y	-0-				5
03	T. A.	193	-0-	193	1241	193 3		Y	-0-				5
04	T. A.	328	-0-	328	1569	328 3		Y	-0-				5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1569			Y	NO RPT				5
-----													
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754			
12	T. A.	289	-0-	289	891	288 3	1 9	Y	1				21
01	T. A.	296	-0-	296	1187	290 3	6 9	Y	5	9 1			17
02	T. A.	301	-0-	301	1488	300 3	1 9	Y	1				18
03	T. A.	274	-0-	274	1762	268 3	6 9	Y	5	10 1			13
*04	T. A.	166	-0-	166	1928	165 3	1 9	Y	1				14
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1928			Y	NO RPT				14

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 -	6949
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	372 #	244	-0-	-128	-0-	244	3		Y	-0-		18	
01	372 #	286	-0-	-86	-0-	286	3		Y	-0-		18	
02	336 #	286	-0-	-50	-0-	286	3		Y	-0-		18	
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3		Y	-0-		18	
04	824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-		18	
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		18	
-----													
RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 -	6925
12	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	3		Y	-0-		-0-	
01	372 #	284	-0-	-88	-0-	284	3		Y	-0-		-0-	
02	336 #	283	-0-	-53	-0-	283	3		Y	-0-		-0-	
03	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3		Y	-0-		-0-	
04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-		-0-	
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID ->	172173	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7941 -	8375
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-	-0-	
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	-0-	
02	84 #	52	-0-	-32	-0-	9	1	43	3	Y	-0-	-0-	
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	145	-0-	145	145	18	1	127	3	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT	-0-	
-----													
GLASS		WELL #:		124	RRCID ->	172221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7747 -	7948
12	T. A.	164	-0-	164	530	11	1	153	3	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	154	-0-	154	684	12	1	142	3	Y	-0-	-0-	
02	T. A.	94	-0-	94	778	10	1	84	3	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	222	-0-	222	1000	22	1	200	3	Y	-0-	-0-	
04	1134 R	134	-0-	-1000	-0-	14	1	120	3	Y	-0-	-0-	
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
GLASS		WELL #:		1924	RRCID ->	172222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7783 -	8196
12	T. A.	359	-0-	359	1110	23	1	336	3	Y	-0-	-0-	
01	T. A.	336	-0-	336	1446	25	1	311	3	Y	-0-	-0-	
02	1649 R	203	-0-	-1446	-0-	21	1	182	3	Y	-0-	-0-	
03	421 R	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	Y	-0-	-0-	
04	360 #	316	-0-	-44	-0-	35	1	281	3	Y	-0-	-0-	
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID ->	173863	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6755 -	6996
12	372 #	245	-0-	-127	-0-	245	3		Y	-0-		-0-	
01	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3		Y	-0-		-0-	
02	336 #	286	-0-	-50	-0-	286	3		Y	-0-		-0-	
03	372 #	294	-0-	-78	-0-	294	3		Y	-0-		-0-	
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-		-0-	
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
TERRY 16		WELL #:		4	RRCID ->	174346	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7123 -	7155
12	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	3		Y	-0-		-0-	
01	248 #	212	-0-	-36	-0-	212	3		Y	-0-		-0-	
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-		-0-	
03	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3		Y	-0-		-0-	
04	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3		Y	-0-		-0-	
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT		-0-	



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
RW FOSTER 16		WELL #:		3	RRCID ->	174477	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	7252	PERF.	6649 - 6896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TERRY 15		WELL #:		3	RRCID ->	174478	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6965 - 7008	
12	527 #	439	-0-	-88	-0-	439 3			Y	-0-			-0-
01	527 #	446	-0-	-81	-0-	446 3			Y	-0-			-0-
02	448 #	434	-0-	-14	-0-	434 3			Y	-0-			-0-
03	465 #	424	-0-	-41	-0-	424 3			Y	-0-			-0-
04	420 #	410	-0-	-10	-0-	410 3			Y	-0-			-0-
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GLASS SOUDER		WELL #:		538	RRCID ->	174494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7942 - 8238	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	349	-0-	349	349	28 1	310 2		Y	6	4 1		2
						4 4	7 9						
04	14B2 EXT	545	-0-	545	894	38 1	445 2		Y	44	41 1		5
						14 4	48 9						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	894				Y	NO RPT			5
-----													
RW FOSTER 17		WELL #:		2	RRCID ->	176382	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6864 - 7086	
12	279 #	175	-0-	-104	-0-	175 3			Y	-0-			-0-
01	279 #	205	-0-	-74	-0-	205 3			Y	-0-			-0-
02	252 #	204	-0-	-48	-0-	204 3			Y	-0-			-0-
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209 3			Y	-0-			-0-
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334 3			Y	-0-			-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GLASS		WELL #:		1024	RRCID ->	176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7788 - 8226	
12	T. A.	693	-0-	693	2250	44 1	631 3		Y	16	16 0		4
						18 9							
01	T. A.	651	-0-	651	2901	48 1	584 3		Y	17	15 0		6
						19 9							
02	3291 R	390	-0-	-2901	-0-	39 1	336 3		Y	14	17 0		3
						15 9							
03	490 R	490	-0-	-0-	-0-	47 1	424 3		Y	17	14 0		6
						19 9							
*04	690 #	375	-0-	-315	-0-	40 1	323 3		Y	11	14 0		3
						12 9							
05	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			3
-----													
GLASS		WELL #:		1224	RRCID ->	176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7804 - 8316	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	550	-0-	550	1757	35 1	505 3	Y	9	9 0			2
01	T. A.	517	-0-	517	2274	10 9	468 3	Y	10	9 0			3
02	2591 R	317	-0-	-2274	-0-	11 9	277 3	Y	7	9 0			1
03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	32 1	615 3	Y	10	8 0			3
04	540 #	528	-0-	-12	-0-	8 9	462 3	Y	7	8 0			2
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				2
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
12	T. A.	325	-0-	325	1045	21 1	304 3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	305	-0-	305	1350	23 1	282 3	Y	-0-				-0-
02	1534 R	184	-0-	-1350	-0-	19 1	165 3	Y	-0-				-0-
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	Y	-0-				-0-
04	330 #	301	-0-	-29	-0-	33 1	268 3	Y	-0-				-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
12	T. A.	274	-0-	274	961	18 1	252 3	Y	4	4 0			1
01	T. A.	258	-0-	258	1219	4 9	233 3	Y	5	4 0			2
02	T. A.	157	-0-	157	1376	19 1	137 3	Y	4	5 0			1
03	T. A.	302	-0-	302	1678	6 9	268 3	Y	4	4 0			1
*04	T. A.	239	-0-	239	1917	4 9	206 3	Y	6	6 0			1
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1917	26 1		Y	NO RPT				1
07						7 9							
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
12	T. A.	279	-0-	279	911	18 1	260 3	Y	1	1 0			-0-
01	T. A.	262	-0-	262	1173	1 9	241 3	Y	1	1 0			-0-
02	T. A.	158	-0-	158	1331	20 1	141 3	Y	1	1 0			-0-
03	T. A.	307	-0-	307	1638	1 9	276 3	Y	1	1 0			-0-
*04	T. A.	249	-0-	249	1887	30 1	218 3	Y	4	3 0			1
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1887	1 9		Y	NO RPT				1
04						27 1							
05						4 9							
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132	
12	T. A.	334	-0-	334	1002	25 1	309 3	Y	-0-				-0-
01	T. A.	332	-0-	332	1334	24 1	308 3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	227	-0-	227	1561	24 1	203 3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	283	-0-	283	1844	26 1	257 3	Y	-0-				-0-
04	2152 R	308	-0-	-1844	-0-	24 1	284 3	Y	-0-				-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582						
12	283 R	283	-0-	-0-	-0-	25	1	257	3	Y	1					11
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	6	9	1			8
02	252 #	185	-0-	-67	-0-	24	1	157	3	Y	4	8	1			4
03	279 #	217	-0-	-62	-0-	26	1	188	3	Y	3					7
04	T. A.	273	-0-	273	273	27	1	242	3	Y	4	9	1			2
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273	4	9			Y	NO RPT					2
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906						
12	186 #	121	-0-	-65	-0-	25	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	186 #	143	-0-	-43	-0-	27	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	168 #	134	-0-	-34	-0-	28	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	96	-0-	96	96	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					-0-
-----																
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038						
12	313 R	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	260 R	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	252 #	195	-0-	-57	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	279 #	139	-0-	-140	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	330 #	198	-0-	-132	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119						
12	234 R	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	195	-0-	-53	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	19	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	232	-0-	232	232	24	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT					-0-
-----																
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	322 R	322	-0-	-0-	-0-	23 1	291 3	Y	7	7 0		2	
01	322 R	322	-0-	-0-	-0-	8 9 23 1	290 3	Y	8	7 0		3	
02	280 #	222	-0-	-58	-0-	9 9 23 1	192 3	Y	6	8 0		1	
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	7 9 29 1	300 3	Y	7	6 0		2	
04	T. A.	374	-0-	374	374	8 9 29 1	339 3	Y	5	6 0		1	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	374	6 9		Y	NO RPT			1	
-----													
WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998	
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	23 1	236 3	Y	-0-			-0-	
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	27 1	244 3	Y	-0-			-0-	
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	23 1	144 3	Y	-0-			-0-	
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	24 1	173 3	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	247	-0-	247	247	25 1	222 3	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	247			Y	NO RPT			-0-	
-----													
RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821			
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210 3		Y	-0-			3	
01	341 #	248	-0-	-93	-0-	246 3	2 9	Y	2	3 1		2	
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	245 3	2 9	Y	2	3 1		1	
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	251 3	2 9	Y	2			3	
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481 3	2 9	Y	2	3 1		2	
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			2	
-----													
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766			
12	0	837	-0-	837	837	48 1	763 2	Y	-0-			-0-	
01	0	712	-0-	712	1549	26 4 39 1	660 2	Y	-0-			-0-	
02	2284 R	735	-0-	-1549	-0-	13 4 35 1	670 2	Y	2	1 1		1	
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	28 4 44 1	684 2	Y	1	2 1		-0-	
04	810 #	743	-0-	-67	-0-	8 4 45 1	676 2	Y	2	2 1		-0-	
05	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-	20 4	2 9	Y	NO RPT			-0-	
-----													
WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454			
12	1271 #	494	-0-	-777	-0-	483 3	11 9	Y	10	17 1		5	
01	1240 #	552	-0-	-688	-0-	543 3	9 9	Y	8	9 1		4	
02	1120 #	680	-0-	-440	-0-	662 3	18 9	Y	16	16 1		4	
03	1147 #	581	-0-	-566	-0-	568 3	13 9	Y	12	8 1		8	
04	615 R	615	-0-	-0-	-0-	594 3	21 9	Y	19	23 1		4	
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			4	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686	
12	217 #	140	-0-	-77	-0-	139 3	1 9	Y	1		2
01	217 #	164	-0-	-53	-0-	162 3	2 9	Y	2	1 1	3
02	196 #	165	-0-	-31	-0-	162 3	3 9	Y	3	4 1	2
03	217 #	168	-0-	-49	-0-	166 3	2 9	Y	2		4
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305 3	3 9	Y	3	4 1	3
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699	
12	341 #	224	-0-	-117	-0-	224 3		Y	-0-		-0-
01	341 #	262	-0-	-79	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
02	308 #	262	-0-	-46	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
03	341 #	269	-0-	-72	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
04	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884	
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52 3		Y	-0-		-0-
01	93 #	61	-0-	-32	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
02	84 #	61	-0-	-23	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
04	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1116 #	871	-0-	-245	-0-	867	3	4	9	N	4	87
01	1023 #	879	-0-	-144	-0-	872	3	7	9	N	6	93
02	930 R	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14	9	N	13	31
03	961 #	868	-0-	-93	-0-	850	3	18	9	N	16	47
04	881 R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4	51
05	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	51
-----												
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575		
12	713 #	432	-0-	-281	-0-	432	3			Y	-0-	-0-
01	713 #	405	-0-	-308	-0-	405	3			Y	-0-	-0-
02	616 #	381	-0-	-235	-0-	381	3			Y	-0-	-0-
03	620 #	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-	-0-
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-	-0-
05	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6742 - 6781		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576		
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-	-0-
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-	-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6558 - 6781		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003		
12	279 #	256	-0-	-23	-0-	228	3	28	9	Y	25	16
01	279 #	207	-0-	-72	-0-	205	3	2	9	Y	2	2
02	224 #	133	-0-	-91	-0-	103	3	30	9	Y	27	6
03	248 #	124	-0-	-124	-0-	100	3	24	9	Y	22	14
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	121	3	37	9	Y	34	8
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
WESTBROOK 27		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6589 - 6702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121	
12	186 #	71	-0-	-115	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	155 #	107	-0-	-48	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	8	1	138	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE				WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085	
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	6	1	111	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-		-0-
						12	4						
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	T. A.	121	-0-	121	121	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT		-0-

STERLING "I" FEE				WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990	
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	6	1	105	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
01	186 #	123	-0-	-63	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	9	1	141	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	T. A.	166	-0-	166	166	10	1	152	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 #	74	-0-	-81	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
01	155 #	113	-0-	-42	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8 1	169 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	10 1	160 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	T. A.	164	-0-	164	164	10 1	150 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
-----											
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608	
12	775 R	775	-0-	-0-	-0-	90 1	675 3	Y	9		30
						10 9					
01	861 R	861	-0-	-0-	-0-	111 1	736 3	Y	13	18 1	25
						14 9					
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	96 1	483 3	Y	14	19 1	20
						15 9					
03	918 R	918	-0-	-0-	-0-	111 1	796 3	Y	10		30
						11 9					
04	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	119 1	970 3	Y	22	40 1	12
						24 9					
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		12
-----											
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024	
12	490 R	490	-0-	-0-	-0-	24 1	412 2	Y	8	9 1	2
						45 4					
01	0	440	-0-	440	440	21 1	378 2	Y	8	8 1	2
						32 4					
02	823 R	383	-0-	-440	-0-	16 1	320 2	Y	11	11 1	2
						35 4					
03	465 #	457	-0-	-8	-0-	24 1	385 2	Y	15	14 1	3
						31 4					
04	T. A.	326	-0-	326	326	17 1	271 2	Y	11	13 1	1
						26 4					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	326			Y	NO RPT		1
-----											
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047	
12	0	902	-0-	902	4861	48 1	810 2	Y	11	11 1	2
						32 4					
01	0	989	-0-	989	5850	50 1	899 2	Y	17	14 1	5
						21 4					
02	6586 R	736	-0-	-5850	-0-	31 1	645 2	Y	20	22 1	3
						38 4					
03	713 #	199	-0-	-514	-0-	10 1	176 2	Y	8	11 1	-0-
						4 4					
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
05	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	535 R	535	-0-	-0-	-0-	63 1	465 3	Y	6			20
01	527 #	503	-0-	-24	-0-	7 9						
02	476 #	353	-0-	-123	-0-	65 1	428 3	Y	9	12 1		17
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	10 9						
04	T. A.	677	-0-	677	677	57 1	287 3	Y	8	12 1		13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	677	9 9						
						69 1	496 3	Y	7			20
						8 9						
						72 1	588 3	Y	15	27 1		8
						17 9						
								Y	NO RPT			8
-----												
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
12	1364 #	791	-0-	-573	-0-	791 3		Y	-0-			7
01	1147 #	990	-0-	-157	-0-	988 3	2 9	Y	2			9
02	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1007 3	2 9	Y	2			11
03	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1005 3	2 9	Y	2			13
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	994 3	4 9	Y	4	12 1		5
05	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
12	341 #	209	-0-	-132	-0-	208 3	1 9	Y	1			7
01	341 #	245	-0-	-96	-0-	243 3	2 9	Y	2	5 1		4
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	243 3	4 9	Y	4	5 1		3
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	249 3	3 9	Y	3			6
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	495 3	4 9	Y	4	5 1		5
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			5
-----												
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	86 3		Y	-0-			-0-
01	124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		
12	465 #	292	-0-	-173	-0-	61 1	231 3	Y	-0-			-0-
01	496 #	344	-0-	-152	-0-	65 1	279 3	Y	-0-			-0-
02	448 #	322	-0-	-126	-0-	67 1	255 3	Y	-0-			-0-
03	465 #	273	-0-	-192	-0-	46 1	227 3	Y	-0-			-0-
04	390 #	229	-0-	-161	-0-	26 1	203 3	Y	-0-			-0-
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
12	124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	22 1	249 3			Y	-0-			10
*04	T. A.	771	-0-	771	771	65 1	706 3			Y	-0-			10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	771					Y	NO RPT			10
-----														
WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410				
12	341 #	192	-0-	-149	-0-	191 3	1 9	Y		1				10
01	310 #	230	-0-	-80	-0-	224 3	6 9	Y		5	8 1			7
02	280 #	230	-0-	-50	-0-	224 3	6 9	Y		5	8 1			4
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	228 3	6 9	Y		5				9
04	T. A.	324	-0-	324	324	317 3	7 9	Y		6	8 1			7
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	324			Y		NO RPT				7
-----														
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043				
12	1023 #	596	-0-	-427	-0-	593 3	3 9	Y		3				14
01	992 #	682	-0-	-310	-0-	675 3	7 9	Y		6	11 1			9
02	868 #	713	-0-	-155	-0-	704 3	9 9	Y		8	11 1			6
03	930 #	730	-0-	-200	-0-	723 3	7 9	Y		6				12
04	T. A.	991	-0-	991	991	981 3	10 9	Y		9	11 1			10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	991			Y		NO RPT				10
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536				
12	279 #	157	-0-	-122	-0-	14 1	143 3	Y		-0-				-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-				-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			Y		-0-				-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			Y		-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038				
12	155 #	111	-0-	-44	-0-	6 1	101 2	Y		-0-				-0-
						4 4								
01	186 #	118	-0-	-68	-0-	6 1	108 2	Y		-0-				-0-
						4 4								
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8 1	159 2	Y		-0-				-0-
						11 4								
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y		-0-				-0-
						3 4								
04	T. A.	207	-0-	207	207	12 1	190 2	Y		-0-				-0-
						5 4								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	207			Y		NO RPT				-0-
-----														
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7640 - 7878				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	315	-0-	315	983	16 1	269 2	Y	-0-		-0-
						30 4					
01	T. A.	282	-0-	282	1265	14 1	247 2	Y	-0-		-0-
						21 4					
02	T. A.	242	-0-	242	1507	10 1	209 2	Y	-0-		-0-
						23 4					
03	T. A.	287	-0-	287	1794	15 1	251 2	Y	-0-		-0-
						21 4					
04	T. A.	357	-0-	357	2151	20 1	307 2	Y	-0-		-0-
						30 4					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2151			Y	NO RPT		-0-
-----											
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424			
12	713 #	567	-0-	-146	-0-	563 3	4 9	N	4		56
01	713 #	560	-0-	-153	-0-	553 3	7 9	N	6		62
02	588 #	559	-0-	-29	-0-	546 3	13 9	N	12	45 1	29
03	620 #	456	-0-	-164	-0-	438 3	18 9	N	16		45
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	537 3	4 9	N	4		49
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		49
-----											
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515			
12	372 #	310	-0-	-62	-0-	308 3	2 9	N	2		37
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	313 3	4 9	N	4		41
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304 3	9 9	N	8	30 1	19
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	333 3	12 9	N	11		30
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	402 3	3 9	N	3		33
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		33
-----											
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95
-----											
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242			
12	837 #	551	-0-	-286	-0-	532 3	19 9	Y	17	21 1	11
01	713 #	545	-0-	-168	-0-	515 3	30 9	Y	27	33 1	5
02	644 #	489	-0-	-155	-0-	467 3	22 9	Y	20	20 1	5
03	589 #	532	-0-	-57	-0-	515 3	17 9	Y	15	10 1	10
04	563 R	563	-0-	-0-	-0-	537 3	26 9	Y	24	29 1	5
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	310 #	181	-0-	-129	-0-	170	3	11	9	Y	19
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	298	3	2	9	Y	21
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	274	3	2	9	Y	23
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	24
04	T. A.	346	-0-	346	346	345	3	1	9	Y	25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	25
-----											
MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
12	310 #	181	-0-	-129	-0-	170	3	11	9	Y	19
01	310 #	300	-0-	-10	-0-	298	3	2	9	Y	21
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	274	3	2	9	Y	23
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	24
04	T. A.	346	-0-	346	346	345	3	1	9	Y	25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	346					Y	25
-----											
MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
12	1240 #	713	-0-	-527	-0-	680	3	33	9	Y	61
01	1240 #	1202	-0-	-38	-0-	1194	3	8	9	Y	68
02	1120 #	1103	-0-	-17	-0-	1095	3	8	9	Y	75
03	1240 #	1224	-0-	-16	-0-	1223	3	1	9	Y	76
04	T. A.	1294	-0-	1294	1294	1292	3	2	9	Y	78
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	78
-----											
DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
12	155 #	95	-0-	-60	-0-	95	3			Y	-0-
01	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	-0-
-----											
BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	3			Y	-0-
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	208	3	1	9	Y	2
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-
04	T. A.	259	-0-	259	259	259	3			Y	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	-0-
-----											
BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928								
12	310 #	201	-0-	-109	-0-	200	3	1	9	Y	1					11
01	310 #	297	-0-	-13	-0-	294	3	3	9	Y	3					14
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4					18
03	279 #	278	-0-	-1	-0-	275	3	3	9	Y	3					21
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	259	3	9	9	Y	8	19	1			10
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195								
12	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	305	-0-	305	792	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	T. A.	307	-0-	307	1099	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	T. A.	328	-0-	328	1427	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	T. A.	285	-0-	285	1712	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1712					Y	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992								
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
-----																
MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100								
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	124 #	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090					
12	T. A.	267	-0-	267	868	267	2		Y	-0-			52
01	T. A.	265	-0-	265	1133	265	2		Y	-0-			52
02	T. A.	241	-0-	241	1374	241	2		Y	-0-			52
03	T. A.	236	-0-	236	1610	236	2		Y	-0-			52
04	1803 R	193	-0-	-1610	-0-	193	2		Y	-0-			52
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			52
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086					
12	713 #	651	-0-	-62	-0-	48	1	569	2	Y	9	10	1
						24	4	10	9				
01	713 #	684	-0-	-29	-0-	46	1	616	2	Y	9	8	1
						12	4	10	9				
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	47	1	617	2	Y	11	11	1
						17	4	12	9				
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	Y	12	12	1
						10	4	13	9				
04	613 R	613	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	5	7	1
						16	4	6	9				
05	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING -N- FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744 #	249	-0-	-495	-0-	13	1	226	2	Y	1	3	1			-0-
						9	4	1	9							
01	806 #	275	-0-	-531	-0-	14	1	251	2	Y	4	3	1			1
						6	4	4	9							
02	728 #	204	-0-	-524	-0-	9	1	180	2	Y	4	4	1			1
						11	4	4	9							
03	806 #	238	-0-	-568	-0-	13	1	215	2	Y	6	6	1			1
						3	4	7	9							
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	10	10	1			1
						16	4	11	9							
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940						
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	18	1	179	3	Y	4	2	0			2
						4	9									
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	10	9	0			3
						11	9									
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	18	1	120	3	Y	6	7	0			2
						7	9									
03	217 #	146	-0-	-71	-0-	15	1	119	3	Y	11	13	0			-0-
						12	9									
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	18	1	164	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946						
12	217 #	203	-0-	-14	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
						20	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	248 #	191	-0-	-57	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
						17	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	224 #	128	-0-	-96	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
						14	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	124	-0-	-124	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
						17	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	169	-0-	169	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				Y	NO RPT					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898						
12	403 #	367	-0-	-36	-0-	34	1	333	3	Y	-0-					-0-
						36	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	345	-0-	-89	-0-	36	1	309	3	Y	-0-					-0-
						30	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	420 #	228	-0-	-192	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					-0-
						25	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	465 #	224	-0-	-241	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
						31	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	305	-0-	305	-0-	305				Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	305				Y	NO RPT					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910						
12	124 #	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452						
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	44	1	553	3	Y	-0-					-0-
						43	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	595 R	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	Y	-0-					-0-
						42	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
						52	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	52	1	530	3	Y	-0-					-0-
						58	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	52 1	660 3	Y	-0-		97
01	732 R	732	-0-	-0-	-0-	52 1	680 3	Y	-0-		97
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	52 1	451 3	Y	-0-		97
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	56 1	570 3	Y	-0-		97
04	T. A.	674	-0-	674	674	53 1	621 3	Y	-0-		97
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	674			Y	NO RPT		97
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
12	465 #	364	-0-	-101	-0-	356 3	8 9	Y	7		24
01	465 #	370	-0-	-95	-0-	362 3	8 9	Y	7		31
02	364 #	354	-0-	-10	-0-	351 3	3 9	Y	3		34
03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	690 3	10 9	Y	9		43
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	627 3	3 9	Y	3		46
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		46
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	202 3	3 9	Y	3		12
01	248 #	208	-0-	-40	-0-	205 3	3 9	Y	3		15
02	224 #	201	-0-	-23	-0-	199 3	2 9	Y	2		17
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4		21
04	T. A.	258	-0-	258	258	255 3	3 9	Y	3		24
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	258			Y	NO RPT		24
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	739 3	4 9	Y	4		16
01	756 R	756	-0-	-0-	-0-	750 3	6 9	Y	5		21
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-	728 3	2 9	Y	2		23
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	720 3	7 9	Y	6		29
04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	666 3	4 9	Y	4		33
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		33
-----											
GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630	
12	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		Y	-0-		-0-
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-



CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		310 #	100	-0-	-210	-0-	19 1	75 3	Y		5	4 0		2
01		279 #	164	-0-	-115	-0-	6 9	27 1	Y		16	11 0		7
02		252 #	157	-0-	-95	-0-	18 9	29 1	Y		12	16 0		3
03		279 #	136	-0-	-143	-0-	13 9	20 1	Y		17	17 0		3
04		T. A.	139	-0-	139	139	19 9	14 1	Y		14	13 0		4
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139	15 9		Y		NO RPT			4
-----														
TERRY 18				WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538		
12		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 3		Y		-0-			-0-
01		93 R	93	-0-	-0-	-0-	85 3	8 9	Y		7	2 1		5
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	82 3	22 9	Y		20	20 1		5
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	80 3	17 9	Y		15	10 1		10
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	127 3	26 9	Y		24	29 1		5
05		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT			5
-----														
STERLING "E" FEE				WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074		
12		T. A.	360	-0-	360	1123	18 1	308 2	Y		-0-			-0-
01		T. A.	321	-0-	321	1444	34 4	15 1	Y		-0-			-0-
02		T. A.	277	-0-	277	1721	24 4	12 1	Y		-0-			-0-
03		T. A.	328	-0-	328	2049	12 1	26 4	Y		-0-			-0-
04		T. A.	399	-0-	399	2448	18 1	23 4	Y		-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2448	22 1	33 4	Y		NO RPT			-0-
-----														
GLASS				WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142		
12		T. A.	255	-0-	255	778	255 2		Y		-0-			36
01		T. A.	253	-0-	253	1031	253 2		Y		-0-			36
02		T. A.	230	-0-	230	1261	230 2		Y		-0-			36
03		T. A.	225	-0-	225	1486	225 2		Y		-0-			36
04		T. A.	244	-0-	244	1730	244 2		Y		-0-			36
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1730			Y		NO RPT			36
-----														
GLASS				WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
12		T. A.	320	-0-	320	976	320 2		Y		-0-			36
01		T. A.	318	-0-	318	1294	318 2		Y		-0-			36
02		T. A.	288	-0-	288	1582	288 2		Y		-0-			36
03		T. A.	283	-0-	283	1865	283 2		Y		-0-			36
04		T. A.	314	-0-	314	2179	314 2		Y		-0-			36
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	2179			Y		NO RPT			36

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	403 #	316	-0-	-87	-0-	27	1	263	3	Y	24	27 0	7
01	527 #	285	-0-	-242	-0-	27	1	236	3	Y	20	18 0	9
02	476 #	190	-0-	-286	-0-	23	1	154	3	Y	12	14 0	7
03	527 #	197	-0-	-330	-0-	19	1	152	3	Y	24	27 0	4
04	480 #	281	-0-	-199	-0-	28	1	252	3	Y	1	1 0	4
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	1	9			Y	NO RPT		4
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593					
12	T. A.	62	-0-	62	188	62	3		Y	-0-		45	
01	T. A.	62	-0-	62	250	62	3		Y	-0-		45	
02	T. A.	64	-0-	64	314	64	3		Y	-0-		45	
03	T. A.	62	-0-	62	376	62	3		Y	-0-		45	
04	T. A.	103	-0-	103	479	103	3		Y	-0-		45	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	479				Y	NO RPT		45	
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705					
12	T. A.	308	-0-	308	942	308	3		Y	-0-		72	
01	T. A.	310	-0-	310	1252	310	3		Y	-0-		72	
02	T. A.	321	-0-	321	1573	321	3		Y	-0-		72	
03	T. A.	299	-0-	299	1872	299	3		Y	-0-		72	
04	T. A.	490	-0-	490	2362	490	3		Y	-0-		72	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2362				Y	NO RPT		72	
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716					
12	T. A.	123	-0-	123	376	123	3		Y	-0-		22	
01	T. A.	124	-0-	124	500	124	3		Y	-0-		22	
02	T. A.	128	-0-	128	628	128	3		Y	-0-		22	
03	T. A.	117	-0-	117	745	117	3		Y	-0-		22	
04	T. A.	184	-0-	184	929	184	3		Y	-0-		22	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	929				Y	NO RPT		22	
-----													
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098					
12	3249 R	-0-	-0-	-3249	-0-				Y	-0-		-0-	
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-		-0-	
02	672 #	39	-0-	-633	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	-0-	
03	744 #	273	-0-	-471	-0-	20	1	245	2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754					
12	T. A.	123	-0-	123	377	123	3		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	124	-0-	124	501	124	3		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	128	-0-	128	629	128	3		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	106	-0-	106	735	106	3		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	183	-0-	183	918	183	3		Y	-0-		-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	918				Y	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	102	-0-	102	313	102	3			Y	-0-			9
01	T. A.	103	-0-	103	416	103	3			Y	-0-			9
02	T. A.	107	-0-	107	523	107	3			Y	-0-			9
03	T. A.	72	-0-	72	595	72	3			Y	-0-			9
04	T. A.	399	-0-	399	994	399	3			Y	-0-			9
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	994					Y	NO RPT			9
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578						
12	T. A.	165	-0-	165	504	165	3			Y	-0-			2
01	T. A.	166	-0-	166	670	166	3			Y	-0-			2
02	T. A.	171	-0-	171	841	171	3			Y	-0-			2
03	T. A.	139	-0-	139	980	139	3			Y	-0-			2
04	T. A.	97	-0-	97	1077	97	3			Y	-0-			2
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1077					Y	NO RPT			2
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734						
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-			8
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-			8
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			8
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			8
04	T. A.	150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-			8
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	150					Y	NO RPT			8
-----														
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844						
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	6	7	1	1
						4	4		7					
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	9	8	1	2
						3	4		10					
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	5	7	1	-0-
						5	4		6					
03	124 #	113	-0-	-11	-0-	18	1	89	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
04	T. A.	66	-0-	66	66	7	1	58	3	Y	1			1
						1	9							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	66					Y	NO RPT			1
-----														
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897						
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	80 R	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	112 R	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	123	-0-	123	123	7	1	116	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT			-0-
-----														
CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894						
12	93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
02	84 #	56	-0-	-28	-0-	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	97	-0-	97	97	5	1	92	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	405 R	405	-0-	-0-	-0-	372	3	33	9	Y	30				72
01	372 R	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	Y	5				77
02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				77
03	370 R	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	Y	3				80
04	T. A.	369	-0-	369	369	360	3	9	9	Y	8	78	1		10
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT				10

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

12	124 #	41	-0-	-83	-0-	8	1	30	3	Y	3	3	0		1
						3	9								
01	124 #	74	-0-	-50	-0-	11	1	48	3	Y	14	9	0		6
						15	9								
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	11	1	46	3	Y	9	13	0		2
						10	9								
03	124 #	62	-0-	-62	-0-	8	1	39	3	Y	14	14	0		2
						15	9								
04	T. A.	63	-0-	63	63	6	1	44	3	Y	12	11	0		3
						13	9								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT				3

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	22	24	1		5
						3	4	24	9						
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	37	34	1		8
						4	4	41	9						
02	160 R	160	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	43	45	1		6
						4	4	47	9						
03	155 #	92	-0-	-63	-0-	14	1	69	3	Y	8	8	0	6 1	-0-
						9	9								
04	T. A.	93	-0-	93	93	10	1	80	3	Y	3	2	0		1
						3	9								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				1

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

12	487 R	487	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	87	96	1		18
						8	4	96	9						
01	608 R	608	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	148	134	1		32
						10	4	163	9						
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	171	178	1		25
						11	4	188	9						
03	403 #	250	-0-	-153	-0-	36	1	180	3	Y	31	30	0	25 1	1
						34	9								
04	T. A.	244	-0-	244	244	26	1	207	3	Y	10	7	0		4
						11	9								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT				4

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "D" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	12 9	Y	11	12 1		2
						3 4	12 9						
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	21 9	Y	19	17 1		4
						4 4	21 9						
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	5 1	104 2	23 9	Y	21	22 1		3
						4 4							
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	14 1	69 3		Y	4	4 0	3 1	-0-
						4 9							
04	T. A.	92	-0-	92	92	10 1	80 3		Y	2	1 0		1
						2 9							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT			1
-----													
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196			
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2		N	-0-			-0-
						2 4							
01	155 #	110	-0-	-45	-0-	6 1	99 2		N	-0-			-0-
						5 4							
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2		N	-0-			-0-
						11 4							
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2		N	-0-			-0-
						3 4							
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2		N	-0-			-0-
						4 4							
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047			
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2		Y	-0-			-0-
						6 4							
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	6 1	102 2		Y	-0-			-0-
						2 4							
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	4 1	89 2		Y	-0-			-0-
						4 4							
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	6 1	102 2		Y	-0-			-0-
						2 4							
04	T. A.	99	-0-	99	99	6 1	90 2		Y	-0-			-0-
						3 4							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	99				Y	NO RPT			-0-
-----													
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044			
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	13 1	213 2		Y	5	5 1		1
						11 4	6 9						
01	248 #	214	-0-	-34	-0-	11 1	195 2		Y	4	4 1		1
						4 4	4 9						
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	8 1	169 2		Y	6	6 1		1
						8 4	7 9						
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	12 1	194 2		Y	8	7 1		2
						3 4	9 9						
04	T. A.	201	-0-	201	201	11 1	176 2		Y	8	9 1		1
						5 4	9 9						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	201				Y	NO RPT			1
-----													
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276			
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	259 3	8 9		N	7			46
01	248 #	224	-0-	-24	-0-	209 3	15 9		N	14			60
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	217 3	33 9		N	30			90
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	248 3	51 9		N	46	99 1		37
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	244 3	10 9		N	9			46
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			46

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	711	-0-	711	2209	33 1	670 3	Y	7	7 0	2
01	T. A.	684	-0-	684	2893	34 1	641 3	Y	8	7 0	3
02	T. A.	463	-0-	463	3356	31 1	425 3	Y	6	8 0	1
03	T. A.	659	-0-	659	4015	39 1	612 3	Y	7	6 0	2
*04	T. A.	708	-0-	708	4723	39 1	658 3	Y	10	10 0	2
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	4723	11 9		Y	NO RPT		2
-----											
WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416			
12	248 #	136	-0-	-112	-0-	136 3		Y	-0-		-0-
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
03	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	199	-0-	199	199	199 3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	199			Y	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114			
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	1 4	34 2	Y	-0-		-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	2 4	56 2	Y	-0-		-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	3 1	52 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	44	-0-	44	44	1 4	40 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	44	1 4		Y	NO RPT		-0-
-----											
STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162			
12	899 #	684	-0-	-215	-0-	36 1	607 2	Y	15	15 1	3
01	775 #	752	-0-	-23	-0-	24 4	17 9				
02	644 #	567	-0-	-77	-0-	37 1	674 2	Y	23	19 1	7
03	713 #	669	-0-	-44	-0-	16 4	25 9				
04	720 #	716	-0-	-4	-0-	24 1	483 2	Y	28	31 1	4
05	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	29 4	31 9				
						35 1	576 2	Y	46	44 1	6
						7 4	51 9				
						39 1	618 2	Y	40	39 1	7
						15 4	44 9				
								Y	NO RPT		7
-----											
MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155			
12	T. A.	28	-0-	28	89	28 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	33	-0-	33	122	33 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	30	-0-	30	152	30 3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	54	-0-	54	206	54 3		Y	-0-		-0-
04	267 R	61	-0-	-206	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	112 #	74	-0-	-38	-0-	5	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
04	14B DENY	121	-0-	121	121	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			-0-
-----														
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496				
12	217 #	139	-0-	-78	-0-	19	1	120	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	152	-0-	-65	-0-	21	1	131	3	Y	-0-			-0-
02	196 #	122	-0-	-74	-0-	22	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	21	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	21	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026				
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	124 #	82	-0-	-42	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	193 R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993				
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	T. A.	108	-0-	108	108	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
STERLING-N-FEE		WELL #:		7	RRCID ->	281317	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7740 - 8178
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	739	-0-	739	2032	38 1	653 2	Y	20	19 1		4
01	14B2 EXT	815	-0-	815	2847	26 4	22 9	Y	30	25 1		9
02	14B2 EXT	617	-0-	617	3464	40 1	725 2	Y	37	40 1		6
03	14B2 EXT	730	-0-	730	4194	17 4	33 9	Y	59	57 1		8
04	4913 R	719	-0-	-4194	-0-	25 1	520 2	Y	44	45 1		7
05	775 # NO RPT		-0-	-775	-0-	31 4	41 9	Y	NO RPT			7
-----												
STERLING-N-FEE		WELL #:		8	RRCID ->	281318	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7740 - 8078
12	496 #	146	-0-	-350	-0-	8 1	133 2	Y	-0-			-0-
01	434 #	219	-0-	-215	-0-	5 4			8	6 1		2
02	364 #	82	-0-	-282	-0-	11 1	194 2	Y	4	6 1		-0-
03	248 #	108	-0-	-140	-0-	5 4	9 9	Y	5	5 1		-0-
04	210 #	103	-0-	-107	-0-	3 1	68 2	Y	-0-			-0-
05	217 # NO RPT		-0-	-217	-0-	7 4	4 9	Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING-N-FEE		WELL #:		3	RRCID ->	281383	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7814 - 8239
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	64			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
04	64 R		-0-	-64	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING-N-FEE		WELL #:		2	RRCID ->	281384	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7812 - 8187
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	424			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	397	-0-	397	821	20 1	368 2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	293	-0-	293	1114	9 4			-0-			-0-
03	14B2 EXT	338	-0-	338	1452	13 1	264 2	Y	-0-			-0-
04	1667 R	215	-0-	-1452	-0-	16 4			9	7 1		2
05	403 # NO RPT		-0-	-403	-0-	19 1	315 2	Y	NO RPT			2
-----												
STERLING "D" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	281391	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	8076	PERF.	7466 - 7998
12	124 #	84	-0-	-40	-0-	3 1	56 2	Y	22	24 1		5
01	108 R	108	-0-	-0-	-0-	1 4	24 9	Y	37	34 1		8
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	43	45 1		6
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	1 4	41 9	Y	8	8 0	6 1	-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	39	2 1	41 2	Y	3	2 0		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	39	2 4	47 9	Y	NO RPT			1



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942				
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	11	10	1	2
						2	4	12	9					
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	11	11	1	2
						2	4	12	9					
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	7	8	1	1
						3	4	8	9					
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	13	12	1	2
						1	4	14	9					
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	3	1	42	2	Y	10	11	1	1
						1	4	11	9					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT			1
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778				
12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
						21	4							
01	217 #	201	-0-	-16	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
04	T. A.	147	-0-	147	147	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT			-0-
-----														
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594				
12	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	3			Y	-0-			38
						517	3			Y	-0-			38
01	589 #	517	-0-	-72	-0-	517	3			Y	-0-			38
						534	3			Y	-0-			38
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			38
						430	3			Y	-0-			38
03	558 #	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-			38
*04	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288	3			Y	-0-			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	288					Y	NO RPT			38
-----														
RAY "C"		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052				
12	T. A.	258	-0-	258	760	19	1	239	3	Y	-0-			-0-
						19	1	238	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	257	-0-	257	1017	19	1	238	3	Y	-0-			-0-
						18	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	175	-0-	175	1192	18	1	157	3	Y	-0-			-0-
						21	1	213	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	234	-0-	234	1426	21	1	213	3	Y	-0-			-0-
						20	1	231	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	251	-0-	251	1677					Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	310 #	261	-0-	-49	-0-	249 3	12 9	Y	11	13 1	7
01	310 #	60	-0-	-250	-0-	42 3	18 9	Y	16	20 1	3
02	252 #	54	-0-	-198	-0-	41 3	13 9	Y	12	12 1	3
03	279 #	50	-0-	-229	-0-	40 3	10 9	Y	9	6 1	6
04	240 #	111	-0-	-129	-0-	96 3	15 9	Y	14	17 1	3
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620			
12	341 #	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-		149
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-		149
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-		149
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	281 3		N	-0-		149
04	300 #	203	-0-	-97	-0-	203 3		N	-0-		149
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		149
-----											
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146			
12	T. A.	177	-0-	177	651	13 1	164 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	177	-0-	177	828	13 1	164 3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	121	-0-	121	949	13 1	108 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	146	-0-	146	1095	13 1	133 3	Y	-0-		-0-
04	1234 R	139	-0-	-1095	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106			
12	T. A.	476	-0-	476	1451	35 1	441 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	473	-0-	473	1924	34 1	439 3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	324	-0-	324	2248	34 1	290 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	238	-0-	238	2486	23 1	215 3	Y	-0-		-0-
04	2609 R	123	-0-	-2486	-0-	10 1	113 3	Y	-0-		-0-
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154			
12	T. A.	203	-0-	203	600	15 1	188 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	203	-0-	203	803	15 1	188 3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	139	-0-	139	942	15 1	124 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	171	-0-	171	1113	16 1	155 3	Y	-0-		-0-
04	1295 R	182	-0-	-1113	-0-	14 1	168 3	Y	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121			
12	14B2 EXT	231	-0-	231	651	17 1	214 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	230	-0-	230	881	17 1	213 3	Y	-0-		-0-
02	1038 R	157	-0-	-881	-0-	16 1	141 3	Y	-0-		-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	15 1	145 3	Y	-0-		-0-
04	180 #	147	-0-	-33	-0-	12 1	135 3	Y	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106			
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	26 1	328 3	Y	-0-		-0-
01	352 R	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 3	Y	-0-		-0-
02	280 #	241	-0-	-39	-0-	25 1	216 3	Y	-0-		-0-
03	310 #	308	-0-	-2	-0-	28 1	280 3	Y	-0-		-0-
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	27 1	318 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	393 R	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	391 R	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	3	Y	-0-			-0-
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	28	1	239	3	Y	-0-			-0-
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788						
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	146	-0-	146	146	8	1	138	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	146					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283						
12	T. A.	78	-0-	78	254	5	1	73	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	73	-0-	73	327	6	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	45	-0-	45	372	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	109	-0-	109	481	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
04	569 R	88	-0-	-481	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
12	14B2 EXT	124	-0-	124	343	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	124	-0-	124	467	9	1	115	3	Y	-0-			-0-
02	552 R	85	-0-	-467	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
*04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139						
12	14B2 EXT	99	-0-	99	299	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	98	-0-	98	397	7	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	464 R	67	-0-	-397	-0-	7	1	60	3	Y	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-			-0-
*04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	407	-0-	407	1028	30	1 377 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	405	-0-	405	1433	29	1 376 3	Y	-0-		-0-
02	1710 R	277	-0-	-1433	-0-	29	1 248 3	Y	-0-		-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	26	1 256 3	Y	-0-		-0-
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	18	1 207 3	Y	-0-		-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156	
12	14B2 EXT	298	-0-	298	862	22	1 276 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	296	-0-	296	1158	21	1 275 3	Y	-0-		-0-
02	1361 R	203	-0-	-1158	-0-	21	1 182 3	Y	-0-		-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	23	1 231 3	Y	-0-		-0-
*04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	20	1 231 3	Y	-0-		-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167	
12	14B2 EXT	71	-0-	71	294	5	1 66 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	71	-0-	71	365	5	1 66 3	Y	-0-		-0-
02	413 R	48	-0-	-365	-0-	5	1 43 3	Y	-0-		-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	8	1 86 3	Y	-0-		-0-
*04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1 152 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085	
12	14B2 EXT	62	-0-	62	135	5	1 57 3	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	196	4	1 57 3	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	42	-0-	42	238	4	1 38 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	302	6	1 58 3	Y	-0-		-0-
04	360 R	58	-0-	-302	-0-	5	1 53 3	Y	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170	
12	T. A.	179	-0-	179	553	12	1 167 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	167	-0-	167	720	13	1 154 3	Y	-0-		-0-
02	T. A.	101	-0-	101	821	10	1 91 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	259	-0-	259	1080	25	1 234 3	Y	-0-		-0-
04	1263 R	183	-0-	-1080	-0-	20	1 163 3	Y	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135	
12	406 R	406	-0-	-0-	-0-	30	1 376 3	Y	-0-		-0-
01	404 R	404	-0-	-0-	-0-	29	1 375 3	Y	-0-		-0-
02	308 #	276	-0-	-32	-0-	29	1 247 3	Y	-0-		-0-
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	35	1 352 3	Y	-0-		-0-
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	32	1 365 3	Y	-0-		-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	322	-0-	322	1019	15	1	261	2	Y	15	19	1	3
						29	4	17	9					
01	T. A.	292	-0-	292	1311	13	1	239	2	Y	18	17	1	4
						20	4	20	9					
02	T. A.	256	-0-	256	1567	10	1	202	2	Y	20	21	1	3
						22	4	22	9					
03	T. A.	312	-0-	312	1879	15	1	244	2	Y	30	27	1	6
						20	4	33	9					
04	T. A.	388	-0-	388	2267	20	1	307	2	Y	28	31	1	3
						30	4	31	9					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT			3
-----														
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094				
12	93 #	78	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	123 R	123	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	11	8	1	3
						2	4	12	9					
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	12	13	1	2
						4	4	13	9					
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	10	11	1	1
						1	4	11	9					
04	120 #	89	-0-	-31	-0-	5	1	73	2	Y	8	8	1	1
						2	4	9	9					
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			38
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-			38
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			38
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-			38
04	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-			38
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			38
-----														
GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221				
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	7			12
						8	9							
01	124 #	119	-0-	-5	-0-	10	1	100	3	Y	8	9	1	11
						9	9							
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	10	1	73	3	Y	8	18	1	1
						9	9							
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	11	1	104	3	Y	7			8
						8	9							
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	6	9	1	5
						7	9							
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333				
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-			-0-
01	186 #	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	21	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		217 #	152	-0-	-65	-0-	10 1	141 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
01		186 #	143	-0-	-43	-0-	11 1	131 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
02		168 #	87	-0-	-81	-0-	9 1	77 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
03		186 #	159	-0-	-27	-0-	16 1	142 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
04		T. A.	110	-0-	110	110	12 1	97 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	110			Y	NO RPT			-0-
-----													
GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949					
12		405 R	405	-0-	-0-	-0-	30 1	375 3	Y	-0-			-0-
							29 1	374 3	Y	-0-			-0-
02		364 #	276	-0-	-88	-0-	29 1	247 3	Y	-0-			-0-
							41 1	419 3	Y	-0-			-0-
03		460 R	460	-0-	-0-	-0-	41 1	419 3	Y	-0-			-0-
							63 1	683 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	746	-0-	746	746			Y	-0-			-0-
										NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	746			Y	NO RPT			-0-
-----													
REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728					
12		T. A.	62	-0-	62	189	62 3		Y	-0-			-0-
							62 3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	62	-0-	62	251	62 3		Y	-0-			-0-
							64 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	64	-0-	64	315	64 3		Y	-0-			-0-
							54 3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	54	-0-	54	369	54 3		Y	-0-			-0-
							59 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	59	-0-	59	428			Y	-0-			-0-
										NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	428			Y	NO RPT			-0-
-----													
COMSTOCK ENERGY, LLC		WELL #: 107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
									N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KING ENERGY RESOURCES		WELL #: 1		RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
12		0	17	-0-	17	46	17 2		Y	-0-			8
							22 2		Y	-0-			8
01		0	22	-0-	22	68	22 2		Y	-0-			8
							25 2		Y	-0-			8
02		93 R	25	-0-	-28	-0-	25 2		Y	-0-			8
							39 2		Y	-0-			8
03		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			8
							24 2		Y	-0-			8
04		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			8
							22 2		Y	-0-			8
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			8
-----													
FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158					
12		0	105	-0-	105	210	104 2	1 9	N	1			158
							69 2	1 9	N	1			159
01		0	70	-0-	70	280	69 2	1 9	N	1			159
							85 2	1 9	N	1			160
02		366 R	86	-0-	-280	-0-	85 2	1 9	N	1			160
							130 2	1 9	N	1			161
03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	N	1			161
							95 2	1 9	N	1			162
04		120 #	96	-0-	-24	-0-	95 2	1 9	N	1			162
							96 2	1 9	N	1			163
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N	1			163

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-			86
01	0	308	-0-	308	588	308	2			Y	-0-			86
02	839 R	251	-0-	-588	-0-	251	2			Y	-0-			86
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-			86
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			86
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-			86
-----														
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283		
12	0	594	-0-	594	1191	594	2			N	-0-			-0-
01	0	571	-0-	571	1762	571	2			N	-0-			-0-
02	2275 R	513	-0-	-1762	-0-	513	2			N	-0-			-0-
03	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-			-0-
04	600 #	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-			-0-
05	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-
-----														
POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317		
12	0	400	-0-	400	778	400	2			N	-0-			-0-
01	0	401	-0-	401	1179	401	2			N	-0-			-0-
02	1537 R	358	-0-	-1179	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-			-0-
04	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-			-0-
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		495445	RRCID ->	122686	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7470 - 7822		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
RAYDEN		WELL #:		695567	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A		
12	350 R	173	-0-	-177	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	0	161	-0-	161	161	161	3			N	-0-			-0-
02	277 R	116	-0-	-161	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			-0-
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-			-0-
-----														
FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804		
12	961 R	474	-0-	-487	-0-	474	3			N	-0-			141
01	0	399	-0-	399	399	399	3			N	-0-			141
02	773 R	374	-0-	-399	-0-	374	3			N	-0-			141
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			141
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			141
*05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			141

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS				779259										
FOSTER, R. T. 20				WELL #:	1 U	RRCID ->	065905	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	8545	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STEWART 20				WELL #:	1	RRCID ->	076644	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
-----														
BROWNFIELD 14				WELL #:	1	RRCID ->	080368	COMPL. DATE	09/26/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7357 - 7384	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCENTIRE				WELL #:	3501	RRCID ->	099489	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7222 - 7374	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004				Y	NO RPT			2
-----														
TERRY 17				WELL #:	1	RRCID ->	119162	COMPL. DATE	06/15/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6806 - 8698	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98
-----														
MCENTIRE 26				WELL #:	2601	RRCID ->	253818	COMPL. DATE	06/13/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7047 - 7351	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
-----														
MCENTIRE -C-				WELL #:	2	RRCID ->	263987	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7357 - 7588	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259								
MCENTIRE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	264024	COMPL. DATE	08/15/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7300 - 7474
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	184			N	NO RPT		-0-
-----												
MCENTIRE 26		WELL #:		3	RRCID ->	272551	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6998 - 7348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525										
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
-----												
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3	RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	40	3		Y	-0-		14
01	0	162	-0-	162	-0-	147	3	15	9	Y		28
02	203 R	41	-0-	-162	-0-	34	3	7	9	Y		34
03	93 #	51	-0-	-42	-0-	45	3	6	9	Y		39
04	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3		Y	-0-		39
05	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3		Y	-0-		39
-----												
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262
12	713 #	145	-0-	-568	-0-	145	3		Y	-0-		13
01	0	427	-0-	427	-0-	413	3	14	9	Y		26
02	514 R	87	-0-	-427	-0-	80	3	7	9	Y		32
03	217 #	110	-0-	-107	-0-	104	3	6	9	Y		37
04	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3		Y	-0-		37
05	434 #	128	-0-	-306	-0-	128	3		Y	-0-		37

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525											
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-						Y	-0-			8
01	0	689	-0-	689	689		680	3	9	9	Y	8			16
02	888 R	199	-0-	-689	-0-		195	3	4	9	Y	4			20
03	341 #	256	-0-	-85	-0-		254	3	2	9	Y	2			22
04	660 #	299	-0-	-361	-0-		299	3			Y	-0-			22
05	682 #	311	-0-	-371	-0-		311	3			Y	-0-			22
-----															
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1703	RRCID ->	134280	COMPL. DATE	02/23/1990	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6906 - 7145			
12	540 R	237	-0-	-303	-0-		237	3			N	-0-			33
01	0	227	-0-	227	227		227	3			N	-0-			33
02	548 R	321	-0-	-227	-0-		321	3			N	-0-			33
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-		418	3			N	-0-			33
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-		493	3			N	-0-			33
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-		513	3			N	-0-			33
-----															
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		5	RRCID ->	138183	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6971 - 7098			
12	929 R	407	-0-	-522	-0-		407	3			Y	-0-			3
01	0	202	-0-	202	202		200	3	2	9	Y	2			5
02	559 R	357	-0-	-202	-0-		356	3	1	9	Y	1			6
03	527 #	464	-0-	-63	-0-		463	3	1	9	Y	1			7
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-		546	3			Y	-0-			7
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-		568	3			Y	-0-			7
-----															
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		1	RRCID ->	138853	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6947 - 8489			
12	689 R	302	-0-	-387	-0-		302	3			N	-0-			9
01	0	317	-0-	317	317		307	3	10	9	N	9			18
02	539 R	222	-0-	-317	-0-		218	3	4	9	N	4			22
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-		284	3	3	9	N	3			25
04	390 #	335	-0-	-55	-0-		335	3			N	-0-			25
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-			25
-----															
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		6	RRCID ->	140704	COMPL. DATE	09/25/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6992 - 7226			
12	450 R	197	-0-	-253	-0-		197	3			Y	-0-			8
01	0	196	-0-	196	196		187	3	9	9	Y	8			16
02	315 R	119	-0-	-196	-0-		115	3	4	9	Y	4			20
03	248 #	152	-0-	-96	-0-		149	3	3	9	Y	3			23
04	240 #	176	-0-	-64	-0-		176	3			Y	-0-			23
05	186 #	183	-0-	-3	-0-		183	3			Y	-0-			23
-----															
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		7	RRCID ->	142110	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7056 - 7138			
12	419 R	184	-0-	-235	-0-		184	3			N	-0-			25
01	0	380	-0-	380	380		373	3	7	9	N	6			31
02	544 R	164	-0-	-380	-0-		161	3	3	9	N	3			34
03	217 #	209	-0-	-8	-0-		209	3			N	-0-			34
04	360 #	246	-0-	-114	-0-		246	3			N	-0-			34
05	372 #	256	-0-	-116	-0-		256	3			N	-0-			34
-----															
WHISKEY CHUTE		WELL #:		1	RRCID ->	215338	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7282 - 7484			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95	177 1		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3			26
04	14B2 EXT	49	-0-	49	49		48	3	1	9	N	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49						N	2			29

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING									
				867578												
				WELL #:	1	RRCID ->	172595	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7263 - 7966				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
HMH-LAURIE				WELL #:	1	RRCID ->	216796	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7194 - 7880				
12	0	-0-	-0-	-0-		6					N	-0-				52
01	0	-0-	-0-	-0-		6					N	-0-				52
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-				52
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-				52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
-----																
FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID ->	216938	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7584 - 7989				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
-----																
BADE				WELL #:	2	RRCID ->	216939	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7247 - 7955				
12	0	617	-0-	617	1162	617	3				N	-0-				123
01	0	609	-0-	609	1771	609	3				N	-0-				123
02	2332 R	561	-0-	-1771	-0-	561	3				N	-0-				123
03	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3				N	-0-				123
04	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	3				N	-0-				123
05	620 #	590	-0-	-30	-0-	584	3	6	9		N	5				128
-----																
FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID ->	223441	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7694 - 8000				
12	1489 R	531	-0-	-958	-0-	508	3	23	9		Y	21				72
01	0	588	-0-	588	588	588	3				Y	-0-				72
02	1083 R	495	-0-	-588	-0-	492	3	3	9		Y	3				75
03	558 #	439	-0-	-119	-0-	439	3				Y	-0-				75
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	403	3				Y	-0-				75
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	358	3				Y	-0-				75
-----																
FLINT ESTATE -C-				WELL #:	8	RRCID ->	223442	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	8116	PERF. 7615 - 7940				
12	1489 R	531	-0-	-958	-0-	508	3	23	9		Y	21				72
01	0	587	-0-	587	587	587	3				Y	-0-				72
02	1081 R	494	-0-	-587	-0-	492	3	2	9		Y	2				74
03	558 #	438	-0-	-120	-0-	438	3				Y	-0-				74
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	403	3				Y	-0-				74
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	357	3	1	9		Y	1				75
-----																
FOSTER "B-23"				WELL #:	2	RRCID ->	223443	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7042 - 7741				
12	699 R	212	-0-	-487	-0-	212	3				N	-0-				139
01	0	236	-0-	236	236	236	3				N	-0-				139
02	454 R	218	-0-	-236	-0-	218	3				N	-0-				139
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9		N	5				144
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	231	3	4	9		N	4				148
*05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9		N	25	139	1		34

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	918	-0-	918	3579	916	3	2	9	Y	2	2					137
01	0	986	-0-	986	4565	983	3	3	9	Y	3	3					140
02	5281 R	716	-0-	-4565	-0-	710	3	6	9	Y	5	5					145
03	775 #	693	-0-	-82	-0-	690	3	3	9	Y	3	3					148
04	900 #	535	-0-	-365	-0-	535	3			Y	-0-	-0-					148
05	930 #	629	-0-	-301	-0-	629	3			Y	-0-	-0-					148
-----																	
FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					53
-----																	
FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					52
-----																	
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920							
12	3320 R	778	-0-	-2542	-0-	765	3	13	9	N	12	12					105
01	0	1090	-0-	1090	1090	1090	3			N	-0-	-0-					105
02	2136 R	1046	-0-	-1090	-0-	1046	3			N	-0-	-0-					105
03	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-	-0-					105
04	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-	-0-					105
*05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2	2					107
-----																	
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005							
12	750 R	178	-0-	-572	-0-	178	3			Y	-0-	-0-					122
01	0	210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-	-0-					122
02	398 R	188	-0-	-210	-0-	185	3	3	9	Y	3	3					125
03	372 #	184	-0-	-188	-0-	182	3	2	9	Y	2	2					127
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	176	3	11	9	Y	10	10					137
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	Y	8	8					145
-----																	
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-
-----																	
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					189
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					189

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094		- 7752				
12	0	152	-0-	152	466	152	3			N	-0-					141
01	0	139	-0-	139	605	139	3			N	-0-					141
02	700 R	95	-0-	-605	-0-	95	3			N	-0-					141
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					141
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					141
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					141
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776		- 8012				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648		- 8137				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659		- 7898				
12	690 R	174	-0-	-516	-0-	174	3			Y	-0-					45
01	0	210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					45
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					45
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					45
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					45
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592		- 7825				
12	0	174	-0-	174	690	174	3			Y	-0-					46
01	0	210	-0-	210	900	210	3			Y	-0-					46
02	1089 R	189	-0-	-900	-0-	189	3			Y	-0-					46
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					46
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					46
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					46
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669		- 8024				
12	690 R	174	-0-	-516	-0-	174	3			Y	-0-					44
01	0	210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					44
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					44
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					44
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					44
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					44
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567		- 7859				
12	690 R	174	-0-	-516	-0-	174	3			Y	-0-					45
01	0	210	-0-	210	210	210	3			Y	-0-					45
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					45
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					45
*05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					45

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 -	7936
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	369 R	179	-0-	-190	-0-	179	3	Y	-0-			72	
01	0	210	-0-	210	210	210	3	Y	-0-			72	
02	395 R	185	-0-	-210	-0-	185	3	Y	-0-			72	
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3	Y	-0-			72	
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	176	3	Y	-0-			72	
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3	Y	-0-			72	
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 -	7860
12	689 R	173	-0-	-516	-0-	173	3	Y	-0-			46	
01	0	210	-0-	210	210	210	3	Y	-0-			46	
02	398 R	188	-0-	-210	-0-	188	3	Y	-0-			46	
03	279 #	112	-0-	-167	-0-	112	3	Y	-0-			46	
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3	Y	-0-			46	
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-			46	
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 -	7860
12	3449 R	869	-0-	-2580	-0-	869	3	Y	-0-			-0-	
01	0	1050	-0-	1050	1050	1050	3	Y	-0-			-0-	
02	1994 R	944	-0-	-1050	-0-	944	3	Y	-0-			-0-	
03	775 #	564	-0-	-211	-0-	564	3	Y	-0-			-0-	
04	840 #	763	-0-	-77	-0-	763	3	Y	-0-			-0-	
*05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3	Y	-0-			-0-	
-----													
CHEVRON		WELL #:		3	RRCID ->	279562	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7233 -	7837
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34	
-----													
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	279563	COMPL. DATE	02/24/1979	TOTAL DEPTH	19916	PERF.	7218 -	8014
12	0	910	-0-	910	1625	907	3	3	9	Y	3	23	
01	0	838	-0-	838	2463	828	3	10	9	Y	9	32	
02	3082 R	619	-0-	-2463	-0-	610	3	9	9	Y	8	40	
03	899 #	517	-0-	-382	-0-	515	3	2	9	Y	2	42	
04	870 #	661	-0-	-209	-0-	653	3	8	9	Y	7	49	
05	899 #	848	-0-	-51	-0-	841	3	7	9	Y	6	55	
-----													
CHEVRON		WELL #:		2	RRCID ->	279564	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7420 -	7956
12	0	910	-0-	910	1625	906	3	4	9	Y	4	24	
01	0	837	-0-	837	2462	827	3	10	9	Y	9	33	
02	3081 R	619	-0-	-2462	-0-	610	3	9	9	Y	8	41	
03	899 #	516	-0-	-383	-0-	514	3	2	9	Y	2	43	
04	870 #	659	-0-	-211	-0-	652	3	7	9	Y	6	49	
05	899 #	847	-0-	-52	-0-	840	3	7	9	Y	6	55	
-----													
CHEVRON		WELL #:		4	RRCID ->	279565	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7662 -	8098
12	0	270	-0-	270	543	270	3	N	-0-			132	
01	0	262	-0-	262	805	262	3	N	-0-			132	
02	1049 R	244	-0-	-805	-0-	244	3	N	-0-			132	
03	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3	N	-0-			132	
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	206	3	N	-0-			132	
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-			132	

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578										
FLINT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	279566	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7521 - 7873		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	929	-0-	929	2080	929	3			Y	-0-			104
01	0	949	-0-	949	3029	949	3			Y	-0-			104
02	3859 R	830	-0-	-3029	-0-	830	3			Y	-0-			104
03	1085 #	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-			104
04	960 #	883	-0-	-77	-0-	883	3			Y	-0-			104
05	961 #	760	-0-	-201	-0-	757	3		3 9	Y	3			107
-----														
FLINT ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	279567	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7570 - 7691		
12	0	930	-0-	930	2081	930	3			Y	-0-			105
01	0	948	-0-	948	3029	948	3			Y	-0-			105
02	3858 R	829	-0-	-3029	-0-	829	3			Y	-0-			105
03	1023 #	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-			105
04	960 #	884	-0-	-76	-0-	884	3			Y	-0-			105
05	961 #	758	-0-	-203	-0-	757	3		1 9	Y	1			106
-----														
MARGARET		WELL #:		4	RRCID ->	279568	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	6905 - 7602		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
-----														
MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 - 7578		
12	0	587	-0-	587	1634	587	3			Y	-0-			73
01	0	487	-0-	487	2121	487	3			Y	-0-			73
02	2455 R	334	-0-	-2121	-0-	334	3			Y	-0-			73
03	372 #	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-			73
04	570 #	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-			73
05	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-			73
-----														
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
-----														
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
-----													
MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
12	0	587	-0-	587	1634	587	3		Y	-0-		74	
01	0	487	-0-	487	2121	487	3		Y	-0-		74	
02	2455 R	334	-0-	-2121	-0-	334	3		Y	-0-		74	
03	372 #	169	-0-	-203	-0-	169	3		Y	-0-		74	
04	570 #	170	-0-	-400	-0-	170	3		Y	-0-		74	
05	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	3		Y	-0-		74	
-----													
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7184 - 8065	
12	341 #	335	-0-	-6	-0-	311	3	24	9	Y	22	52	
01	341 #	328	-0-	-13	-0-	313	3	15	9	Y	14	14	
02	308 #	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3	17	
03	341 #	183	-0-	-158	-0-	180	3	3	9	Y	3	20	
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	166	3	13	9	Y	12	32	
*05	419 R	240	-0-	-179	-0-	223	3	17	9	Y	15	47	
-----													
GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	292841	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	6929 - 7633	
12	341 #	335	-0-	-6	-0-	310	3	25	9	Y	23	52	
01	341 #	327	-0-	-14	-0-	312	3	15	9	Y	14	14	
02	308 #	250	-0-	-58	-0-	247	3	3	9	Y	3	17	
03	341 #	181	-0-	-160	-0-	179	3	2	9	Y	2	19	
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	165	3	14	9	Y	13	32	
*05	416 R	237	-0-	-179	-0-	222	3	15	9	Y	14	46	
-----													
FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	292859	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7583 - 8005	
12	434 #	131	-0-	-303	-0-	131	3		N	-0-		252	
01	0	114	-0-	114	114	114	3		N	-0-	102 1	150	
02	392 #	106	-0-	-286	-0-	106	3		N	-0-		150	
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3		N	-0-		150	
04	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	3		N	-0-		150	
*05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		150	
-----													
GUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	292877	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7223 - 8010	
12	341 #	335	-0-	-6	-0-	310	3	25	9	Y	23	52	
01	341 #	328	-0-	-13	-0-	313	3	15	9	Y	14	14	
02	308 #	251	-0-	-57	-0-	248	3	3	9	Y	3	17	
03	341 #	182	-0-	-159	-0-	180	3	2	9	Y	2	19	
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	166	3	14	9	Y	13	32	
05	341 #	238	-0-	-103	-0-	223	3	15	9	Y	14	46	
-----													
GUNTER		WELL #:		4	RRCID ->	292879	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6992 - 7602	
12	740 R	369	-0-	-371	-0-	288	3	81	9	N	74	179 1	50
01	0	296	-0-	296	296	282	3	14	9	N	13		63
02	570 R	274	-0-	-296	-0-	257	3	17	9	N	15		78
03	341 #	274	-0-	-67	-0-	257	3	17	9	N	15		93
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	267	3	66	9	N	60		153
05	341 #	325	-0-	-16	-0-	260	3	65	9	N	59		212



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
GUNTER		WELL #:		6	RRCID ->	292880	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7291 -	8216
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4068 R	1789	-0-	-2279	-0-	1755 3	34 9	N	31	181 1		75
01		0	2160	-0-	2160	2160	1975 3	185 9	N	168	178 1		65
02		4012 R	1852	-0-	-2160	-0-	1830 3	22 9	N	20			85
03		2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	1870 3	223 9	N	203	180 1		108
04		2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	1952 3	101 9	N	92			200
05		2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	1925 3	119 9	N	108	178 1		130
-----													
GUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956 -	8015
12		0	639	-0-	639	1929	639 3		N	-0-			120
01		0	629	-0-	629	2558	612 3	17 9	N	15			135
02		3139 R	581	-0-	-2558	-0-	578 3	3 9	N	3			138
03		713 #	622	-0-	-91	-0-	585 3	37 9	N	34			172
04		690 #	677	-0-	-13	-0-	615 3	62 9	N	56			228
05		675 R	675	-0-	-0-	-0-	614 3	61 9	N	55	180 1		103
-----													
VISION EXPLORATION LLC		886299											
CARPER 12		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 -	7238
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799											
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:		5	RRCID ->	148896	COMPL. DATE	11/19/1992	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	N/A	
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	31 1	361 2	Y	-0-			-0-
							19 4						
01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2	Y	-0-			-0-
							14 4						
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1	472 2	Y	-0-			-0-
							15 4						
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	40 1	459 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	410 2	Y	-0-			-0-
							12 4						
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
STERLING 'X' FEE		WELL #:		10	RRCID ->	149366	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7904 -	8260
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 149368		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 8650			PERF. 8120 - 8520				
12		71 N	71	-0-	-0-		5 1	59 2		Y	4		3 1			1
							3 4	4 9								
01		122 N	122	-0-	-0-		7 1	95 2		Y	16		15 1			2
							2 4	18 9								
02		99 N	99	-0-	-0-		6 1	77 2		Y	13		14 1			1
							2 4	14 9								
03		91 N	91	-0-	-0-		7 1	75 2		Y	7		8 1			-0-
							1 4	8 9								
04		90 N	78	-0-	-12		6 1	67 2		Y	3		3 1			-0-
							2 4	3 9								
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149372		COMPL. DATE 04/13/1994			TOTAL DEPTH 8615			PERF. 8104 - 8520		
12		2 N	2	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
01		5 N	4	-0-	-1		4 2			Y	-0-					-0-
02		4 N	3	-0-	-1		3 2			Y	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
04		4 N	3	-0-	-1		3 2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 149809		COMPL. DATE 08/28/1993			TOTAL DEPTH 8510			PERF. N/A		
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248					Y	-0-					-0-
02		258 N	258	-0-	-0-		12 1	232 2		Y	2		2 1			-0-
							12 4	2 9								
03		245 N	245	-0-	-0-		14 1	215 2		Y	12		12 1			-0-
							3 4	13 9								
04		272 N	272	-0-	-0-		14 1	218 2		Y	30		30 1			-0-
							7 4	33 9								
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		COPE, E. B. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 149810		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 8500			PERF. N/A		
12		148 N	148	-0-	-0-		8 1	134 2		Y	-0-					-0-
							6 4									
01		229 N	229	-0-	-0-		11 1	185 2		Y	25		22 1			3
							5 4	28 9								
02		186 N	186	-0-	-0-		9 1	166 2		Y	3		6 1			-0-
							8 4	3 9								
03		189 N	189	-0-	-0-		10 1	154 2		Y	21		21 1			-0-
							2 4	23 9								
04		226 N	226	-0-	-0-		10 1	156 2		Y	50		50 1			-0-
							5 4	55 9								
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
		STERLING 'P' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149814		COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8450			PERF. N/A		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	607 N	7	-0-	-600	-0-	6 2	1 4	Y	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	Y	-0-	-0-
						20 4				
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23 1	358 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	11 1	170 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 149816		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-	-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40 1	461 2	Y	9	8 1
						14 4	10 9			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
01	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
04	570 N	559	-0-	-11	-0-	44	1	501	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	25	1	287	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	411	2	Y	1	1	1	-0-
						21	4							
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	9	8	1	1
						16	4							
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	7	7	1	1
						17	4							
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	3	4	1	-0-
						10	4							
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	1	1	1	-0-
						13	4							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	149839	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	N/A		
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	25 1 15 4	286 2	Y	-0-			-0-
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	35 1 11 4	459 2	Y	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	29 1 12 4	373 2	Y	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	32 1 7 4	363 2	Y	-0-			-0-
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 1 9 4	324 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	9	RRCID ->	149840	COMPL. DATE	07/29/1993	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	N/A		
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1 8 4	156 2	Y	-0-			-0-
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1 6 4	250 2	Y	-0-			-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	16 1 6 4	204 2	Y	-0-			-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1 4 4	198 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	15 1 5 4	177 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	10	RRCID ->	149841	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A		
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1 5 4	97 2	Y	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1 4 4	156 2	Y	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1 4 4	127 2	Y	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	123 2	Y	-0-			-0-
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1 3 4	110 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #:	11	RRCID ->	149842	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	N/A		
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1 3 4	66 2	Y	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1 3 4	106 2	Y	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1 3 4	86 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	84 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	7 1 2 4	75 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 13	RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A				
12		136 N	136	-0-	-0-		10 1 6 4	120 2	Y	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-		15 1 5 4	194 2	Y	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0-		12 1 5 4	157 2	Y	-0-			-0-
03		169 N	169	-0-	-0-		13 1 3 4	153 2	Y	-0-			-0-
04		153 N	153	-0-	-0-		12 1 4 4	137 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 2	RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992	TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A				
12		3100 N	424	-0-	-2676	1635	32 1 17 4	374 2	Y	1	1 1		-0-
01		1966 N	331	-0-	-1635	-0-	23 1 6 4	302 2	Y	-0-			-0-
02		392 N	253	-0-	-139	-0-	18 1 6 4	228 2	Y	1	1 1		-0-
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	211 2	Y	1	1 1		-0-
04		330 N	275	-0-	-55	-0-	22 1 7 4	245 2	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 4	RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 8495	PERF. N/A				
12		2728 X	539	-0-	-2189	-0-	40 1 21 4	466 2	Y	11	9 1		2
01		2728 X	573	-0-	-2155	-0-	39 1 12 4	519 2	Y	3	4 1		1
02		2044 X	447	-0-	-1597	-0-	31 1 10 4	398 2	Y	7	7 1		1
03		899 X	218	-0-	-681	-0-	17 1 3 4	190 2	Y	7	7 1		1
04		870 X	221	-0-	-649	-0-	17 1 5 4	191 2	Y	7	7 1		1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
GLASSCOCK 'W' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993			TOTAL DEPTH 8590			PERF. N/A				
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	31 1	362 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
							16 4		1 9							
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	2 9	Y	-0-					-0-
							9 4									
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	27 1	354 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
							10 4		1 9							
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	29 1	327 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
							6 4		1 9							
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	28 1	315 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
							8 4									
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525			PERF. N/A				
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	435 2	1 9	Y	-0-					-0-
							19 4									
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	37 1	484 2	1 9	Y	-0-					-0-
							11 4									
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	33 1	425 2	1 9	Y	-0-					-0-
							12 4									
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1	408 2	1 9	Y	-0-					-0-
							7 4									
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1	558 2	1 9	Y	2	1	1			1
							16 4		2 9							
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535			PERF. N/A				
12		577 N	577	-0-	-0-	-0-	43 1	500 2	12 9	Y	11	9	1			2
							22 4									
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	42 1	556 2	3 9	Y	3	4	1			1
							13 4		3 9							
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	38 1	488 2	8 9	Y	7	7	1			1
							13 4		8 9							
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	318 2	4 9	Y	4	5	1			-0-
							8 4		4 9							
04		540 N	186	-0-	-354	-0-	15 1	166 2	1 9	Y	1	1	1			-0-
							4 4									
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515			PERF. N/A				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0	265	-0-	265	265	18 1	241 2	6 4	Y	-0-					-0-
							6 4									
02		498 N	233	-0-	-265	-0-	16 1	211 2	6 4	Y	-0-					-0-
							6 4									
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	24 1	270 2	4 4	Y	-0-					-0-
							4 4									
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	49 1	559 2	15 4	Y	3	2	1			1
							15 4		3 9							
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580			PERF. 8024 - 8432		
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	112 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	8 1	99 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859			COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861			COMPL. DATE 12/03/1992			TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863			COMPL. DATE 10/16/1992			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A		
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	289 2	Y	11	8 1		5
						17 4	12 9					
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38 1	501 2	Y	9	14 1		-0-
						11 4	10 9					
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28 1	368 2	Y	2	2 1		-0-
						11 4	2 9					
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38 1	430 2	Y	1	1 1		-0-
						8 4	1 9					
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	27 1	311 2	Y	1	1 1		-0-
						10 4	1 9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864			COMPL. DATE 08/02/1993			TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A		
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	195 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	339 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18 1	237 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22 1	249 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19 1	214 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A										
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	26 1	307 2	Y	-0-	-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	18 4	533 2	Y	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40 1	388 2	Y	-0-	-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	12 4	446 2	Y	-0-	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12 4		Y	NO RPT	-0-
STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424			
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 1	399 2	Y	20	18 1	3
						18 4	22 9				
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 1	444 2	Y	7	8 1	2
						10 4	8 9				
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	390 2	Y	14	14 1	2
						11 4	15 9				
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	360 2	Y	16	15 1	3
						7 4	18 9				
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	31 1	347 2	Y	12	14 1	1
						9 4	13 9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281			
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	52 1	840 2	Y	-0-		-0-
						32 4					
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	44 1	744 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1	745 2	Y	-0-		-0-
						38 4					
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	53 1	823 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
04	780 N	690	-0-	-90	-0-	41 1	627 2	Y	1	1 1	-0-
						21 4	1 9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STERLING 'T' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154775		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518						
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	25	21	1	5
						27	4	28	9					
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57	1	753	2	Y	10	12	1	3
						17	4	11	9					
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	22	22	1	3
						18	4	24	9					
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	611	2	Y	23	22	1	4
						11	4	25	9					
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	589	2	Y	18	20	1	2
						16	4	20	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 155143		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518						
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	1	1	1	-0-
						16	4	1	9					
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	Y	1	1	1	-0-
						9	4	1	9					
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	Y	1	1	1	-0-
						6	4	1	9					
04	390 N	344	-0-	-46	-0-	27	1	308	2	Y	1	1	1	-0-
						8	4	1	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'U' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 155822		COMPL. DATE 09/27/1992		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397						
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	Y	23	12	1	11
						31	4	25	9					
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	68	1	908	2	Y	18	28	1	1
						21	4	20	9					
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	661	2	Y	5	5	1	1
						21	4	6	9					
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	1	2	1	-0-
						14	4	1	9					
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	876	2	Y	3	3	1	-0-
						23	4	3	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 16		RRCID -> 155876		COMPL. DATE 08/14/1986				TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	8	5	1	3
						19	4							
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	22	21	1	4
						30	4							
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	43	38	1	9
						8	4							
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	663	2	Y	50	54	1	5
						20	4							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221				
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	537	2	Y	-0-			-0-
						35	4							
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	758	2	Y	-0-			-0-
						14	4							
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	Y	-0-			-0-
						23	4							
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	63	1	712	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	55	1	638	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162				
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	11	9	1	2
						35	4							
01	837 N	821	-0-	-16	-0-	55	1	742	2	Y	9	10	1	1
						14	4							
02	756 N	149	-0-	-607	-0-	10	1	133	2	Y	3	4	1	-0-
						3	4							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING 'T' FEE		WELL #:	8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	-	8178		
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	48 1 37 4	563 2	Y	-0-		-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	59 1 14 4	794 2	Y	-0-		-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55 1 25 4	710 2	Y	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	60 1 12 4	687 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58 1 19 4	667 2 6 9	Y	5	4 1	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #:	2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063	-	8474	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "T" FEE		WELL #:	13	RRCID -> 156572	COMPL. DATE 08/17/1993	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7770	-	8157		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:	9	RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7916	-	8272		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 157132	COMPL. DATE 09/15/1992	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 7847	-	8041		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REAGAN 'H' FEE		WELL #:	3	RRCID -> 157133	COMPL. DATE 07/22/1995	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8139	-	8492		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
STERLING 'P' FEE		WELL #:		6	RRCID ->	157135	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7584 -	7853				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
STERLING 'X' FEE		WELL #:		8	RRCID ->	157136	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7904 -	8224				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
EDMONDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158033	COMPL. DATE	10/31/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8121 -	8472				
12	0	140	-0-	140	1062	140	2				Y	-0-				123
01	0	141	-0-	141	1203	141	2				Y	-0-				123
02	1331 N	128	-0-	-1203	-0-	128	2				Y	-0-				123
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				Y	-0-				123
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				Y	-0-				123
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123
-----																
COPE, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	160026	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7864 -	8252				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2		Y	-0-				-0-
						3	4									
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2		Y	-0-				-0-
						1	4									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
COPE, E. B. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	160030	COMPL. DATE	11/24/1983	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 7902 -	8130				
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2		Y	16	33	1		2
						13	4									
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2		Y	8	9	1		1
						8	4									
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	13	1	246	2		Y	2	3	1		-0-
						12	4									
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2		Y	8	8	1		-0-
						3	4									
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	15	1	231	2		Y	20	20	1		-0-
						8	4									
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
STERLING "S" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	160031	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7796 -	8035				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	42 1	492 2	Y	107	106 1	23
						32 4	118 9				
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52 1	694 2	Y	90	99 1	14
						13 4	99 9				
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47 1	613 2	Y	57	70 1	1
						21 4	63 9				
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	57 1	649 2	Y	10	9 1	2
						10 4	11 9				
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	63 1	734 2	Y	12	13 1	1
						21 4	13 9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-	
-----											
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	422 2	Y	11	8 1	3
						19 4	12 9				
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	12	13 1	2
						26 4	13 9				
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	380 2	Y	22	19 1	5
						5 4	24 9				
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	Y	25	27 1	3
						12 4	28 9				
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "P" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170205		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7610 - 7851	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441		PERF. 7860 - 8206	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 181628		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8068 - 8444	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7802 - 8178	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193533		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 8120 - 8323	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	2	2 1	-0-
						9 4	2 9				
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	242 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	200 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	12 1	179 2	Y	-0-		-0-
						6 4					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	140 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	370 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	382 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	343 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1 12 4	285 2 7 9	Y	6	6 1	1	
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1 10 4	416 2 9 9	Y	8	7 1	2	
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27 1 28 4	518 2 9 9	Y	8	9 1	1	
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38 1 8 4	588 2 11 9	Y	10	10 1	1	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1 17 4	545 2 8 9	Y	7	7 1	1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212		
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1 7 4	145 2 37 9	Y	34	26 1	8	
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1 6 4	199 2 39 9	Y	35	38 1	5	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1 9 4	180 2 7 9	Y	6	11 1	-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	167 2 39 9	Y	35	35 1	-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	169 2 94 9	Y	85	85 1	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
STERLING "T" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177		
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	56 1 43 4	659 2 4 9	Y	4	4 1	1	
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	70 1 17 4	929 2 2 9	Y	2	3 1	-0-	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	60 1 27 4	785 2 4 9	Y	4	3 1	1	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1 9 4	191 2 2 9	Y	2	3 1	-0-	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174		
12	0	837	-0-	837	837	62 1 48 4	727 2	Y	-0-		-0-	
01	1958 N	1121	-0-	-837	-0-	77 1 19 4	1025 2	Y	-0-		-0-	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71 1 32 4	916 2	Y	-0-		-0-	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	77 1 15 4	874 2	Y	-0-		-0-	
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1 11 4	384 2 6 9	Y	5	4 1	1	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	10	2	1	8
						14	4	11	9					
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	69	66	1	11
						5	4	76	9					
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	65	73	1	3
						11	4	72	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
COPE, E. B.		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004				TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295				
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	23	16	1	11
						17	4	25	9					
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	Y	18	28	1	1
						11	4	20	9					
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	5	5	1	1
						11	4	6	9					
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	415	2	Y	1	2	1	-0-
						8	4	1	9					
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	18	1	218	2	Y	2	2	1	-0-
						8	4	2	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162				
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-			-0-
						19	4							
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	1			1
						6	4	1	9					
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	6	6	1	1
						12	4	7	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105	
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13 1	213 2	Y	-0-	-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	Y	-0-	-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	239 2	Y	-0-	-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14 4	165 2	Y	16	16 1
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-	10 1	18 9	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 4		Y	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-	-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	7 4				
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45 1	685 2	Y	13	10 1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	14 9	Y	10	13 1
							27 1	406 2	Y		-0-
							13 4	11 9	Y	NO RPT	-0-

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	7	1 1
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13 4	8 9			6
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28 1	435 2	Y	45	44 1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 4	50 9			7
							28 1	419 2	Y	47	52 1
							13 4	52 9	Y	NO RPT	2

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428	
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	188 2	Y	11	9 1
01	341	N	233	-0-	-108	-0-	8 4	12 9			2
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	16 1	209 2	Y	3	4 1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5 4	3 9			1
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	14 1	180 2	Y	7	7 1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5 4	8 9			1
							8 1	86 2	Y	7	7 1
							2 4	8 9			1
							7 1	83 2	Y	7	7 1
							2 4	8 9	Y	NO RPT	1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7861 - 8214					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 3		RRCID -> 213968		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7751 - 7782					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8083 - 8401					
12	0	35	-0-	35	266	35	2				Y	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	301	35	2				Y	-0-			-0-
02	333 N	32	-0-	-301	-0-	32	2				Y	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EDMONDSON		WELL #: 3		RRCID -> 217371		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8030 - 8386					
12	0	360	-0-	360	2711	351	2	9	9		Y	8			183
01	0	359	-0-	359	3070	352	2	7	9		Y	6			189
02	2800 N	344	-0-	-2456	614	321	2	23	9		Y	21	144	1	66
03	910 N	296	-0-	-614	-0-	292	2	4	9		Y	4			70
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2				Y	-0-			70
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			70

EDMONDSON		WELL #: 4		RRCID -> 217482		COMPL. DATE 11/05/1982		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 8107 - 8457					
12	0	70	-0-	70	530	70	2				Y	-0-			-0-
01	0	70	-0-	70	600	70	2				Y	-0-			-0-
02	664 N	64	-0-	-600	-0-	64	2				Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK "W" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 218240		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8064 - 8490					
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2		Y	3	1	1	2
						11	4					3			
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2		Y	3	4	1	1
						6	4					3			
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2		Y	7	7	1	1
						7	4					8			
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2		Y	7	7	1	1
						4	4					8			
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	19	1	218	2		Y	7	7	1	1
						6	4					8			
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			1

-----  
 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

12	313 N	82	-0-	-231	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	-0-					-0-
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	431 2	Y	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	438 2	Y	-0-					-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	11 4	427 2	Y	-0-					-0-
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	-0-	23 1	20 2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	26 4		Y	NO RPT					-0-

-----  
 STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

-----  
 STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1006 2	Y	3	2 1				1
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	39 4	891 2	Y	1	2 1				-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	892 2	Y	2	2 1				-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	20 4	985 2	Y	2	2 1				-0-
04	930 N	819	-0-	-111	-0-	-0-	47 1	743 2	Y	2	2 1				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	46 4	2 9	Y	NO RPT					-0-

-----  
 STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7986 - 8415				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8058 - 8416				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680		PERF. 8163 - 8284				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8195 - 8383				
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	7	7	1	2
						16	4		8					
01	744 N	438	-0-	-306	-0-	24	1	399	2	Y	3	4	1	1
						12	4		3					
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	14	1	274	2	Y	2	3	1	-0-
						17	4		2					
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	3	2	1	1
						2	4		3					
04	420 N	245	-0-	-175	-0-	15	1	220	2	Y	3	3	1	1
						7	4		3					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8086 - 8348				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8285 - 8537				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'S' FEE			//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
			WELL #:	8	RRCID ->	236236	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	8147	PERF. 7953 -	8017		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
GLASSCOCK FEE			WELL #:	1	RRCID ->	236869	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 8203 -	8478		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
REAGAN 'H' FEE			WELL #:	5	RRCID ->	238318	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8118 -	8520		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
REAGAN 'I' FEE			WELL #:	2	RRCID ->	240484	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 8092 -	8440		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
STERLING -S- FEE			WELL #:	2	RRCID ->	269110	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7886 -	8057		
12	0	163	-0-	163	163	8	1	134	2	Y	14	16	1	3
						6	4	15	9					
01	0	146	-0-	146	309	7	1	123	2	Y	11	11	1	3
						4	4	12	9					
02	462 N	153	-0-	-309	-0-	7	1	127	2	Y	10	11	1	2
						8	4	11	9					
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	13	12	1	3
						2	4	14	9					
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	11	12	1	2
						4	4	12	9					
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
EDMONDSON -A-			WELL #:	5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF. 8128 -	8387		
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			130
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			130
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-			130
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4			134
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497	2	1	9	N	1			135
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			135



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8111		-		8406			
12	0	1234	-0-	1234	9664	1227	2	7	9	Y	6					32	
01	0	1235	-0-	1235	10899	1231	2	4	9	Y	4					36	
02	2800 N	1138	-0-	-1662	9237	1123	2	15	9	Y	14	6	1			44	
03	3100 N	1026	-0-	-2074	7163	1023	2	3	9	Y	3					47	
04	3000 N	1221	-0-	-1779	5384	1221	2			Y	-0-					47	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5384					Y	NO RPT					47	
		WELL #: 5		RRCID -> 284713		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 8708		PERF. 8135		-		8446			
12	0	1234	-0-	1234	9608	1227	2	7	9	Y	6					53	
01	0	1235	-0-	1235	10843	1231	2	4	9	Y	4					57	
02	2800 N	1138	-0-	-1662	9181	1123	2	15	9	Y	14	27	1			44	
03	3100 N	1026	-0-	-2074	7107	1023	2	3	9	Y	3					47	
04	3000 N	1180	-0-	-1820	5287	1180	2			Y	-0-					47	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5287					Y	NO RPT					47	
		WELL #: 3		RRCID -> 285850		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8137		-		8490			
12	0	70	-0-	70	530	70	2			Y	-0-					-0-	
01	0	70	-0-	70	600	70	2			Y	-0-					-0-	
02	664 N	64	-0-	-600	-0-	64	2			Y	-0-					-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
		WELL #: 4		RRCID -> 285888		COMPL. DATE 12/03/1982		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6167		-		8526			
12	0	175	-0-	175	1329	175	2			Y	-0-					-0-	
01	0	184	-0-	184	1513	176	2	8	9	Y	7					7	
02	1695 N	182	-0-	-1513	-0-	160	2	22	9	Y	20					27	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	146	2	12	9	Y	11					38	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	Y	5					43	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43	
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC TERRY, I. W. "A"		220855		WELL #: 2		RRCID -> 153128		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8316		-		8526	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 153129		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8205		-		8283			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CONGER, SW (PENN) KING ENERGY RESOURCES FLINT		//CONT.//	20101 500 465526	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #:	1	RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF. 7619 - 8025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	277	-0-	277	518	277 2			-0-
01	0	215	-0-	215	733	215 2			-0-
02	964 N	231	-0-	-733	-0-	231 2			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2			-0-
-----									
FLINT		WELL #:	2	RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868	
12	0	278	-0-	278	520	278 2			-0-
01	0	215	-0-	215	735	215 2			-0-
02	966 N	231	-0-	-735	-0-	231 2			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2			-0-
-----									
P1 ENERGY, LLC DOOLEY, B. F.		WELL #:	1	RRCID -> 120914	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 - 8202	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
DOOLEY, B. F.		WELL #:	3	RRCID -> 121001	COMPL. DATE 10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:	1	RRCID -> 134497	COMPL. DATE 09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COPE, R. L.		WELL #:	3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8008 - 8187	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633							
COPE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 153091		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
-----									
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394	
12	0	348	-0-	348	696	348	3	Y	-0-
01	1009 N	313	-0-	-696	-0-	313	3	Y	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	Y	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
COPE, R. L.		WELL #: 7		RRCID -> 153093		COMPL. DATE 04/15/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
-----									
COPE-BODINE		WELL #: 1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291	
12	0	18	-0-	18	32	18	3	N	-0-
01	49 N	17	-0-	-32	-0-	17	3	N	-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359	
12	14B DENY	106	-0-	106	555	106	3	N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT
-----									
TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRY, I. W.		WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153126		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131		COMPL. DATE 05/12/1973		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132		COMPL. DATE 07/26/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC GLASS, D. L.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 157754		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 7868		-		8310		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 8506		PERF. 8101		-		8318		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8043		-		8381		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 17		RRCID -> 157881		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886		-		8201		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #: 4		RRCID -> 160604		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8210		-		8374		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE		WELL #: 4R		RRCID -> 160606		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8156		-		8395		
12	0	276	-0-	276	551	276	3	Y	-0-							-0-
01	770 N	219	-0-	-551	-0-	219	3	Y	-0-							-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-							-0-
03	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	3	Y	-0-							-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

COPE-BODINE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160607		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 8532		PERF. 8156		-		8351		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633											
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	520	-0-	520	1038		520	3		Y	-0-				-0-
01	1521 N	483	-0-	-1038	-0-		483	3		Y	-0-				-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-		527	3		Y	-0-				-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	3		Y	-0-				-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-		564	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A
12	0	145	-0-	145	289		145	3		Y	-0-
01	423 N	134	-0-	-289	-0-		134	3		Y	-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	3		Y	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		Y	-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	3		Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		18	RRCID ->	164510	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A
12	0	77	-0-	77	139		77	3		Y	-0-
01	537 N	398	-0-	-139	-0-		398	3		Y	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		Y	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3		Y	-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		Y	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #:		4	RRCID ->	165059	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8497	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		19	RRCID ->	174068	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 7938 - 8150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WATSON, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	180954	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8022 - 8292
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC COPE-BODINE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 631633		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285				
12	0	477	-0-	477	939	477 3		N	-0-			-0-
01	1406 N	467	-0-	-939	-0-	467 3		N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLASS, D. L.		WELL #: 7		RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363				
12	0	67	-0-	67	118	67 3		Y	-0-			-0-
01	146 N	28	-0-	-118	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
COSTA (CLEAR FORK, UPPER) GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC TUCKER, NELLIE "C"		20897 575 330180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257				
12	0	180	-0-	180	540	180 1		N	-0-			48
01	0	180	-0-	180	720	180 1		N	-0-			48
02	900 N	180	-0-	-720	-0-	180 1		N	-0-			48
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1		N	-0-			48
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-			48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC ROGERS		611014		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
		WELL #: 2		RRCID -> 097172		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
REYNOLDS		WELL #: 1 C		RRCID -> 098919		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014								
ROGERS		WELL #: 3		RRCID -> 099735		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROGERS		WELL #: 4		RRCID -> 099869		COMPL. DATE 05/23/1982		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517		
REYNOLDS		WELL #: 1								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		150
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		150
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2019										
-----										
WILCO OPERATING		923110		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542		
SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
-----										
COV (MORROW)		21180 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON		
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC		578446								
SAN SABA SWD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 271386		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SATURN SWD OPERATING LLC		748767		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555		
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #: 1D								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



COYANOSA (DEVONIAN)			21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION			027200										
NEAL, J. O. 43			WELL #: 1		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
-----													
CHISOS OPERATING, INC.			149441										
THAGARD, GEORGE F., ET AL			WELL #: 1 U		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11331 - 15080		
12	0	9969	-0-	9969	24327	9969	3		N	-0-			26
01	0	9762	-0-	9762	34089	9762	3		N	-0-			26
02	43760 X	9671	-0-	-34089	-0-	9671	3		N	-0-			26
03	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	3		N	-0-			26
04	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3		N	-0-			26
05	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8827	3		N	-0-			26
-----													
XTO ENERGY INC.			945936										
SIBLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033925		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 12107		PERF.11772 - 12068		
12	0	3267	-0-	3267	9449	3267	3		N	-0-			-0-
01	0	3237	-0-	3237	12686	3237	3		N	-0-			-0-
02	15157 X	2471	-0-	-12686	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3		N	-0-			-0-
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-			-0-
05	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
-----													
COYANOSA UNIT #1			WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11730 - 11977		
12	0	11364	-0-	11364	36503	11364	3		N	-0-			-0-
01	0	15090	-0-	15090	51593	15090	3		N	-0-			-0-
02	65188 X	13595	-0-	-51593	-0-	13595	3		N	-0-			-0-
03	16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	16763	3		N	-0-			-0-
04	13050 X	11720	-0-	-1330	-0-	11720	3		N	-0-			-0-
05	13485 X	9144	-0-	-4341	-0-	9144	3		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY, EFFIE POTTS			WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A		
12	0	6709	-0-	6709	19792	6709	3		N	-0-			-0-
01	0	6959	-0-	6959	26751	6959	3		N	-0-			-0-
02	33066 X	6315	-0-	-26751	-0-	6315	3		N	-0-			-0-
03	6727 X	6479	-0-	-248	-0-	6479	3		N	-0-			-0-
04	6720 X	6134	-0-	-586	-0-	6134	3		N	-0-			-0-
05	7006 X	5363	-0-	-1643	-0-	5363	3		N	-0-			-0-
-----													
ATHEY UNIT			WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430		PERF. N/A		
12	0	5019	-0-	5019	13487	5019	3		N	-0-			-0-
01	0	5692	-0-	5692	19179	5692	3		N	-0-			-0-
02	23497 X	4318	-0-	-19179	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
03	5022 X	4244	-0-	-778	-0-	4244	3		N	-0-			-0-
04	4890 X	4083	-0-	-807	-0-	4083	3		N	-0-			-0-
05	5053 X	3017	-0-	-2036	-0-	3017	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	4501	-0-	4501	13744	4501 3	N	-0-		-0-
01	0	5129	-0-	5129	18873	5129 3	N	-0-		-0-
02	23394 X	4521	-0-	-18873	-0-	4521 3	N	-0-		-0-
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 3	N	-0-		-0-
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3	N	-0-		-0-
05	2542 X	2350	-0-	-192	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
-----										
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885		
12	0	7011	-0-	7011	19712	7011 3	N	-0-		-0-
01	0	7579	-0-	7579	27291	7579 3	N	-0-		-0-
02	33928 X	6637	-0-	-27291	-0-	6637 3	N	-0-		-0-
03	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 3	N	-0-		-0-
04	6480 X	6449	-0-	-31	-0-	6449 3	N	-0-		-0-
05	6696 X	4047	-0-	-2649	-0-	4047 3	N	-0-		-0-
-----										
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A		
12	0	10360	-0-	10360	26198	10360 3	N	-0-		-0-
01	0	11966	-0-	11966	38164	11966 3	N	-0-		-0-
02	48127 X	9963	-0-	-38164	-0-	9963 3	N	-0-		-0-
03	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	11050 3	N	-0-		-0-
04	10350 X	6744	-0-	-3606	-0-	6744 3	N	-0-		-0-
05	10695 X	4951	-0-	-5744	-0-	4951 3	N	-0-		-0-
-----										
COYANOSA (ELLENBURGER)		21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION		027200								
NEAL, J. O. 43		WELL #: 1		RRCID -> 032705		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142		
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3	N	-0-		45
01	3565 X	2091	-0-	-1474	-0-	2091 3	N	-0-		45
02	3220 X	3192	-0-	-28	-0-	3192 3	N	-0-		45
03	3565 X	2781	-0-	-784	-0-	2781 3	N	-0-		45
04	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	3447 3	N	-0-		45
05	3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3369 3	N	-0-		45
-----										
CHISOS OPERATING, INC.		149441								
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 038814		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	5624	-0-	5624	15997	5624	3	N	-0-			-0-
01	0	5738	-0-	5738	21735	5738	3	N	-0-			-0-
02	26686 X	4951	-0-	-21735	-0-	4951	3	N	-0-			-0-
03	5518 X	5215	-0-	-303	-0-	5215	3	N	-0-			-0-
04	5340 X	5103	-0-	-237	-0-	5103	3	N	-0-			-0-
05	5518 X	4791	-0-	-727	-0-	4791	3	N	-0-			-0-
-----												
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 L		RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446				
12	0	4970	-0-	4970	14248	4970	3	N	-0-			-0-
01	0	4859	-0-	4859	19107	4859	3	N	-0-			-0-
02	24065 X	4958	-0-	-19107	-0-	4958	3	N	-0-			-0-
03	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3	N	-0-			-0-
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3	N	-0-			-0-
05	5487 X	2921	-0-	-2566	-0-	2921	3	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A				
12	0	22311	-0-	22311	66924	22311	3	N	-0-			-0-
01	0	23290	-0-	23290	90214	23290	3	N	-0-			-0-
02	111369 X	21155	-0-	-90214	-0-	21155	3	N	-0-			-0-
03	24180 X	22945	-0-	-1235	-0-	22945	3	N	-0-			-0-
04	23400 X	22403	-0-	-997	-0-	22403	3	N	-0-			-0-
05	23436 X	18880	-0-	-4556	-0-	18880	3	N	-0-			-0-
-----												
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 L		RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
12	0	21414	-0-	21414	56364	21414	3	N	-0-			-0-
01	0	17810	-0-	17810	74174	17810	3	N	-0-			-0-
02	88819 X	14645	-0-	-74174	-0-	14645	3	N	-0-			-0-
03	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	3	N	-0-			-0-
04	21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	3	N	-0-			-0-
05	21421 X	12671	-0-	-8750	-0-	12671	3	N	-0-			-0-
-----												
COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #: 2 L		RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713				
12	0	16398	-0-	16398	45534	16398	3	N	-0-			-0-
01	0	17866	-0-	17866	63400	17866	3	N	-0-			-0-
02	79078 X	15678	-0-	-63400	-0-	15678	3	N	-0-			-0-
03	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	3	N	-0-			-0-
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	3	N	-0-			-0-
05	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3	N	-0-			-0-
-----												
COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
MOORE, WAYNE		WELL #: 10H		RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732  
 NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	56	-0-	-2176	-0-	56	2			N	-0-			262
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			262
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-			262
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			262
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			262
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			262

BRITANCO, L.L.C. 093620  
 COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1084	2	24	9	N	22			107
01	0	1069	-0-	1069	1069	1067	2	2	9	N	2			109
02	1823 N	754	-0-	-1069	-0-	751	2	3	9	N	3			112
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2			114
04	810 N	750	-0-	-60	-0-	747	2	3	9	N	3			117
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	997	2	65	9	N	59			176

THAGARD TRUST 851052  
 THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

12	0	13097	-0-	13097	13097	13097	1			N	-0-			-0-
01	0	14594	-0-	14594	27691	14594	1			N	-0-			-0-
02	39524 X	11833	-0-	-27691	-0-	11833	1			N	-0-			-0-
03	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	2352	1	11216	3	N	-0-			-0-
04	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	4559	1	5872	3	N	-0-			-0-
05	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.// 21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 157435		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9430 - 10690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	3581	-0-	3581	10296	3581 3	Y	-0-			75
01	0	3513	-0-	3513	13809	3513 3	Y	-0-			75
02	16880 X	3071	-0-	-13809	-0-	3071 3	Y	-0-			75
03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3	Y	-0-			75
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3	Y	-0-			75
05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3	Y	-0-			75

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280		PERF.10987 - 12641	
12	0	2	-0-	2	8	2 3	N	-0-			156
01	0	2	-0-	2	10	2 3	N	-0-			156
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 3	N	-0-			156
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	N	1	101 1	12 7	44
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			44
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			44

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRI OPERATING, LLC		676550									
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704		PERF.12208 - 12284	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			40
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			40
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			40
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			40
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-			40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926 - 10115	
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 031450		COMPL. DATE 10/23/1963		TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132650		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	63			590
01	0	348	-0-	348	348	186 1	N	147	186 1		551
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-		N	102			653
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2349 4	N	105	365 1		393
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1171 4	N	75			468
05	39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	39568 3	N	240	188 1		520
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT				WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	44	-0-	44	120	44 3	Y	-0-		27
01	0	39	-0-	39	159	39 3	Y	-0-		27
02	192 N	33	-0-	-159	-0-	33 3	Y	-0-		27
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-		27
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	Y	-0-		27
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	Y	-0-		27
-----										
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
12	0	1727	-0-	1727	5311	1727 3	Y	-0-		51
01	0	1707	-0-	1707	7018	1707 3	Y	-0-		51
02	2800 N	1519	-0-	-1281	5737	1519 3	Y	-0-		51
03	3100 N	1662	-0-	-1438	4299	1662 3	Y	-0-		51
04	3000 N	1654	-0-	-1346	2953	1654 3	Y	-0-		51
05	3100 N	1726	-0-	-1374	1579	1726 3	Y	-0-		51
-----										
SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45		Y	-0-		13
-----										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
01	0	65	-0-	65	65	65 2	N	-0-		-0-
02	121 N	56	-0-	-65	-0-	56 2	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-
-----										
BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638		
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 2	1 9 N	1		31
01	0	586	-0-	586	586	586 2	N	-0-		31
02	1092 N	506	-0-	-586	-0-	506 2	N	-0-		31
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9 N	1		32
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	471 2	1 9 N	1		33
05	558 N	427	-0-	-131	-0-	427 2	N	-0-		33

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469													
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951		TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
PITTS ENERGY CO.		666430													
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2790 N	2528	-0-	-262	-0-	2528	3			N	-0-				-0-
01	2821 N	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-				-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-				-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-				-0-
04	2580 N	2543	-0-	-37	-0-	2543	3			N	-0-				-0-
05	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1484	-0-	1484	2985	1484	3			Y	-0-				25
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	4480	1495	3			Y	-0-				25
02	DLQ G-10	1349	-0-	1349	5829	1349	3			Y	-0-				25
03	DLQ G-10	1458	-0-	1458	7287	1458	3			Y	-0-				25
04	DLQ G-10	1353	-0-	1353	8640	1353	3			Y	-0-				25
05	3100 N	1435	-0-	-1665	6975	1435	3			Y	-0-				25

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	603	-0-	603	1151	603	3			Y	-0-				30
01	DLQ G-10	607	-0-	607	1758	607	3			Y	-0-				30
02	DLQ G-10	554	-0-	554	2312	554	3			Y	-0-				30
03	DLQ G-10	578	-0-	578	2890	578	3			Y	-0-				30
04	DLQ G-10	594	-0-	594	3484	594	3			Y	-0-				30
05	3100 N	549	-0-	-2551	933	549	3			Y	-0-				30

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	477	-0-	477	894	477	3			Y	-0-				23
01	DLQ G-10	302	-0-	302	1196	302	3			Y	-0-				23
02	DLQ G-10	303	-0-	303	1499	303	3			Y	-0-				23
03	DLQ G-10	321	-0-	321	1820	321	3			Y	-0-				23
04	DLQ G-10	459	-0-	459	2279	459	3			Y	-0-				23
05	2697 N	418	-0-	-2279	-0-	418	3			Y	-0-				23

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1975	-0-	1975	3895	1968	3	7	9	Y	6				118
01	DLQ G-10	782	-0-	782	4677	781	3	1	9	Y	1				119
02	DLQ G-10	861	-0-	861	5538	861	3			Y	-0-				119
03	DLQ G-10	1468	-0-	1468	7006	1467	3	1	9	Y	1				120
04	DLQ G-10	1377	-0-	1377	8383	1375	3	2	9	Y	2				122
05	3100 N	1574	-0-	-1526	6857	1570	3	4	9	Y	4				126

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
-----															
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540						
12	DLQ G-10	726	-0-	726	1453	726	3			Y	-0-				19
01	DLQ G-10	744	-0-	744	2197	744	3			Y	-0-				19
02	DLQ G-10	669	-0-	669	2866	669	3			Y	-0-				19
03	DLQ G-10	770	-0-	770	3636	770	3			Y	-0-				19
04	DLQ G-10	726	-0-	726	4362	726	3			Y	-0-				19
05	3100 N	773	-0-	-2327	2035	773	3			Y	-0-				19
-----															
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540						
12	DLQ G-10	1410	-0-	1410	3329	1410	3			Y	-0-				22
01	DLQ G-10	1096	-0-	1096	4425	1096	3			Y	-0-				22
02	DLQ G-10	943	-0-	943	5368	943	3			Y	-0-				22
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379	6747	1379	3			Y	-0-				22
04	DLQ G-10	1287	-0-	1287	8034	1287	3			Y	-0-				22
05	3100 N	1388	-0-	-1712	6322	1388	3			Y	-0-				22
-----															
WALBET, INC.		891734													
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019676		COMPL. DATE 10/25/1955			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A						
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-				-0-
01	0	1047	-0-	1047	1047	1047	2			N	-0-				-0-
02	1876 N	829	-0-	-1047	-0-	829	2			N	-0-				-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-				-0-
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-				-0-
*05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
-----															
CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		666430													
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 118029		COMPL. DATE 05/22/1985			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	129	1		4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	93	1		2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	107	1		15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	129	1		2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	92	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	109	1		-0-
-----															
EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626						
12	DLQ G-10	2581	-0-	2581	5238	2452	3	129	9	Y	117	129	1		4
01	DLQ G-10	2311	-0-	2311	7549	2211	3	100	9	Y	91	93	1		2
02	DLQ G-10	2236	-0-	2236	9785	2104	3	132	9	Y	120	107	1		15
03	DLQ G-10	2492	-0-	2492	12277	2364	3	128	9	Y	116	129	1		2
04	DLQ G-10	2219	-0-	2219	14496	2120	3	99	9	Y	90	92	1		-0-
05	3100 N	1509	-0-	-1591	12905	1389	3	120	9	Y	109	109	1		-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430								
TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5611	2847 3	Y	-0-		97
01	DLQ G-10	2756	-0-	2756	8367	2756 3	Y	-0-		97
02	DLQ G-10	2552	-0-	2552	10919	2552 3	Y	-0-		97
03	DLQ G-10	2645	-0-	2645	13564	2645 3	Y	-0-		97
04	DLQ G-10	3398	-0-	3398	16962	3398 3	Y	-0-		97
05	3100 N	3257	-0-	157	17119	3257 3	Y	-0-		97
-----										
TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564		
12	DLQ G-10	3513	-0-	3513	6983	3506 3	7 9 Y	6		158
01	DLQ G-10	3696	-0-	3696	10679	3695 3	1 9 Y	1		159
02	DLQ G-10	2708	-0-	2708	13387	2708 3	Y	-0-		159
03	DLQ G-10	3692	-0-	3692	17079	3691 3	1 9 Y	1		160
04	DLQ G-10	3237	-0-	3237	20316	3235 3	2 9 Y	2		162
05	23816 X	3500	-0-	-20316	-0-	3496 3	4 9 Y	4		166
-----										
EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628		
12	DLQ G-10	498	-0-	498	1043	498 3	Y	-0-		5
01	DLQ G-10	891	-0-	891	1934	891 3	Y	-0-		5
02	DLQ G-10	719	-0-	719	2653	719 3	Y	-0-		5
03	DLQ G-10	677	-0-	677	3330	677 3	Y	-0-		5
04	DLQ G-10	568	-0-	568	3898	568 3	Y	-0-		5
05	3100 N	535	-0-	-2565	1333	535 3	Y	-0-		5
-----										
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472		
12	DLQ G-10	359	-0-	359	739	328 3	31 9 Y	28	31 1	1
01	DLQ G-10	345	-0-	345	1084	321 3	24 9 Y	22	22 1	1
02	DLQ G-10	302	-0-	302	1386	271 3	31 9 Y	28	25 1	4
03	DLQ G-10	295	-0-	295	1681	264 3	31 9 Y	28	31 1	1
04	DLQ G-10	275	-0-	275	1956	252 3	23 9 Y	21	22 1	-0-
05	2335 N	379	-0-	-1956	-0-	350 3	29 9 Y	26	26 1	-0-
-----										
TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426		
12	DLQ G-10	1850	-0-	1850	3607	1780 3	70 9 Y	64	104 1	-0-
01	DLQ G-10	2010	-0-	2010	5617	1819 3	191 9 Y	174	140 1	34
02	DLQ G-10	1692	-0-	1692	7309	1582 3	110 9 Y	100	105 1	29
03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	9182	1734 3	139 9 Y	126	121 1	34
04	DLQ G-10	1708	-0-	1708	10890	1586 3	122 9 Y	111	119 1	26
05	3100 N	1802	-0-	-1298	9592	1678 3	124 9 Y	113	121 1	18
-----										
WILLIAMS OIL COMPANY		925440								
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965		TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A		
12	0	1428	-0-	1428	4391	1428 3	N	-0-		170
01	0	1562	-0-	1562	5953	1562 3	N	-0-		170
02	2800 N	1380	-0-	-1420	4533	1380 3	N	-0-		170
03	3100 N	1509	-0-	-1591	2942	1509 3	N	-0-		170
04	3000 N	1160	-0-	-1840	1102	1156 3	4 9 N	4		174
05	2133 N	1031	-0-	-1102	-0-	1022 3	9 9 N	8		182

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//		21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440										
TUBB, J. B. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	186129	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6416	PERF.	6350 - 6411		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	3746	-0-	3746	11219	3746	3			N	-0-			-0-
01	0	3774	-0-	3774	14993	3774	3			N	-0-			-0-
02	18367 X	3374	-0-	-14993	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
03	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	3716	3			N	-0-			-0-
04	3660 X	3289	-0-	-371	-0-	3289	3			N	-0-			-0-
05	3782 X	3104	-0-	-678	-0-	3104	3			N	-0-			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)				21577 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.				666430									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	081683	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6267 - 6424	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		F 6	RRCID ->	191552	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6296 - 6360
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRAWAR (GLORIETA)				21577 450	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD			
PITTS ENERGY CO.				666430								
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	281778	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4099 - 4250
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)				21577 925	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
MCCULLOCH-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	071307	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6158 - 6186	
12	0	399	-0-	399	1311	399	3			N	-0-		167
01	0	400	-0-	400	1711	400	3			N	-0-		167
02	2042 R	331	-0-	-1711	-0-	331	3			N	-0-		167
03	496 #	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-		167
04	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-		167
05	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-		167

CRAWAR (WOLFCAMP)				21577 950	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
PITTS ENERGY CO.				666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	200608	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6000 - 6088		
12	DLQ G-10	179	-0-	179	179	95	3	84	9	Y	76	125	1	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	209	168	1	41
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	120	126	1	35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	151	145	1	41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179					Y	133	143	1	31
*05	179 N	-0-	-0-	-179	-0-					Y	136	145	1	22

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	DLQ G-10	34	-0-	34		73	34	3		Y	-0-				-0-
01	109 N	36	-0-	-73		-0-	36	3		Y	-0-				-0-
02	28 N	28	-0-	-0-		-0-	28	3		Y	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		Y	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-		-0-	35	3		Y	-0-				-0-
05	41 N	41	-0-	-0-		-0-	41	3		Y	-0-				-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091						
12	DLQ G-10	2426	-0-	2426		4964	2342	3	84	9	Y	76	125	1	-0-
01	DLQ G-10	2735	-0-	2735		7699	2505	3	230	9	Y	209	168	1	41
02	DLQ G-10	2384	-0-	2384		10083	2252	3	132	9	Y	120	126	1	35
03	DLQ G-10	2648	-0-	2648		12731	2482	3	166	9	Y	151	145	1	41
04	DLQ G-10	2415	-0-	2415		15146	2269	3	146	9	Y	133	143	1	31
05	3100 N	2648	-0-	-452		14694	2498	3	150	9	Y	136	145	1	22
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117						
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	64	146	1		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	244	196	1		48
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	140	147	1		41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	176	169	1		48
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	155	167	1		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	159	169	1		26
RAYDEN		695567		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073				
PENNZOIL-TUBB															
12	1893 N	1144	-0-	-749		-0-	1144	3		N	-0-				64
01	0	923	-0-	923		923				N	-0-				64
02	1604 N	681	-0-	-923		-0-	681	3		N	-0-				64
03	1085 N	708	-0-	-377		-0-	708	3		N	-0-				64
04	1207 N	1207	-0-	-0-		-0-	1207	3		N	-0-				64
*05	837 N	837	-0-	-0-		-0-	837	3		N	-0-				64
WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118						
12	1103 N	465	-0-	-638		-0-	456	3	9	9	N	8			109
01	0	560	-0-	560		560	549	3	11	9	N	10			119
02	1007 N	447	-0-	-560		-0-	447	3			N	-0-			119
03	289 N	289	-0-	-0-		-0-	289	3			N	-0-			119
04	270 N	162	-0-	-108		-0-	162	3			N	-0-			119
05	279 N	15	-0-	-264		-0-	15	3			N	-0-			119

-----															
CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD						
WALBET, INC.		891734													
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-	68	2	75	9	N	68			99
01		0	170	-0-	170	170	131	2	39	9	N	35			134
02		393 N	223	-0-	-170	-0-	157	2	66	9	N	60	180	1	14
03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	282	2	34	9	N	31			45
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7			52
*05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	N	10			62
-----															
CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617													
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH		8051		PERF. N/A			
-----															
12		0	155	-0-	155	155	153	2	2	9	N	2			63
01		0	810	-0-	810	965	809	2	1	9	N	1			64
02		1425 N	460	-0-	-965	-0-	459	2	1	9	N	1			65
03		539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3			68
04		750 N	498	-0-	-252	-0-	496	2	2	9	N	2			70
05		496 N	210	-0-	-286	-0-	207	2	3	9	N	3			73
-----															
MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH		7610		PERF. N/A			
-----															
12		0	120	-0-	120	120	120	2			Y	-0-	4	1	9
01		0	98	-0-	98	218	98	2			Y	-0-			9
02		288 N	70	-0-	-218	-0-	70	2			Y	-0-			9
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			9
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			9
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			9
-----															
WILKINSON 10		WELL #: 1		RRCID -> 062791		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH		8061		PERF. N/A			
-----															
12		0	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-			15
01		0	86	-0-	86	182	86	2			Y	-0-			15
02		244 N	62	-0-	-182	-0-	62	2			Y	-0-			15
03		93 N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	-0-			16
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-			16
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			16
-----															
MCENTIRE 27		WELL #: 1		RRCID -> 064094		COMPL. DATE 06/22/1975		TOTAL DEPTH		8010		PERF. N/A			
-----															
12		0	209	-0-	209	209	208	2	1	9	Y	1			12
01		0	163	-0-	163	372	162	2	1	9	Y	1			13
02		570 N	198	-0-	-372	-0-	196	2	2	9	Y	2	11	1	4
03		217 N	211	-0-	-6	-0-	210	2	1	9	Y	1			5
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1			6
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1			7
-----															
MCENTIRE 15		WELL #: 1		RRCID -> 064095		COMPL. DATE 07/24/1975		TOTAL DEPTH		7692		PERF. N/A			
-----															
12		0	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-	4	1	11
01		0	103	-0-	103	230	103	2			Y	-0-			11
02		304 N	74	-0-	-230	-0-	74	2			Y	-0-			11
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			11
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1			12
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	79	-0-	79	79	79	2	2	Y	-0-		-0-
01	0	71	-0-	71	150	71	2	2	Y	-0-		-0-
02	201 N	51	-0-	-150	-0-	51	2	2	Y	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	2	Y	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	2	Y	-0-		-0-
-----												
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A
12	0	88	-0-	88	88	88	2	2	Y	-0-		1
01	0	80	-0-	80	168	80	2	2	Y	-0-		1
02	226 N	58	-0-	-168	-0-	58	2	2	Y	-0-		1
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	2	Y	-0-		1
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	2	Y	-0-		1
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	2	Y	-0-		1
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A
12	0	86	-0-	86	86	85	2	1 9	Y	1		19
01	0	66	-0-	66	152	66	2	2	Y	-0-		19
02	233 N	81	-0-	-152	-0-	80	2	1 9	Y	1	8 1	12
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1 9	Y	1		13
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	Y	1		14
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1 9	Y	1		15
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A
12	0	46	-0-	46	46	46	2	2	Y	-0-		-0-
01	0	41	-0-	41	87	41	2	2	Y	-0-		-0-
02	117 N	30	-0-	-87	-0-	30	2	2	Y	-0-		-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	2	Y	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	2	Y	-0-		-0-
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
12	0	144	-0-	144	144	144	2	2	Y	-0-		-0-
01	0	130	-0-	130	274	130	2	2	Y	-0-		-0-
02	368 N	94	-0-	-274	-0-	94	2	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	2	Y	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	2	Y	-0-		-0-
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505
12	0	172	-0-	172	172	171	2	1 9	Y	1		11
01	0	135	-0-	135	307	134	2	1 9	Y	1		12
02	470 N	163	-0-	-307	-0-	161	2	2 9	Y	2	11 1	3
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1 9	Y	1		4
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1 9	Y	1		5
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1 9	Y	1		6
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
12	0	172	-0-	172	172	171	2	1 9	Y	1		15
01	0	133	-0-	133	305	133	2	2	Y	-0-		15
02	469 N	164	-0-	-305	-0-	161	2	3 9	Y	3	12 1	6
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1 9	Y	1		7
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1 9	Y	1		8
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1 9	Y	1		9



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	113	-0-	113	113	2			-0-	4	1	10
01	0	92	-0-	92	205	2			-0-			10
02	271 N	66	-0-	-205	-0-	66	2		-0-			10
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		-0-			10
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		-0-			10
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		-0-			10
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
12	0	173	-0-	173	173	2			-0-			1
01	0	135	-0-	135	308	2			-0-			1
02	475 N	167	-0-	-308	-0-	163	2	4 9	4	5	1	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		-0-			-0-
-----												
WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
12	0	111	-0-	111	111	2			-0-			2
01	0	100	-0-	100	211	2			-0-			2
02	283 N	72	-0-	-211	-0-	72	2		-0-			2
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		-0-			2
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		-0-			2
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		-0-			2
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF.	7225 - 7428
12	0	215	-0-	215	215	2			-0-			3
01	0	194	-0-	194	409	2			-0-			3
02	549 N	140	-0-	-409	-0-	140	2		-0-			3
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1 9	1			4
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2		-0-			4
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		-0-			4
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	6514 - 7415
12	0	187	-0-	187	187	2			-0-	9	1	7
01	0	152	-0-	152	339	2			-0-			7
02	448 N	109	-0-	-339	-0-	109	2		-0-			7
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1 9	1			8
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		-0-			8
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		-0-			8
-----												
WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	7287 - 7448
12	0	52	-0-	52	52	2			-0-			1
01	0	47	-0-	47	99	2			-0-			1
02	133 N	34	-0-	-99	-0-	34	2		-0-			1
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		-0-			1
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		-0-			1
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		-0-			1
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7268 - 7533
12	0	242	-0-	242	242	2	1 9	Y	1			16
01	0	188	-0-	188	430	2		Y	-0-			16
02	658 N	228	-0-	-430	-0-	227	2	1 9	1	6	1	11
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	244	2	1 9	1			12
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1 9	1			13
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-			13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 28				WELL #:	3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7410 - 7665
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)		CODE		CODE		CODE	
12	0	110	-0-	110	110	109	2	1	9	Y	1		12
01	0	85	-0-	85	195	85	2			Y	-0-		12
02	301 N	106	-0-	-195	-0-	103	2	3	9	Y	3	15 1	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	111	2	1	9	Y	1		1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1		2
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1		3
-----													
MCENTIRE 21				WELL #:	3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7306 - 7573
12	0	482	-0-	482	1037	482	2			Y	-0-	12 1	15
01	0	391	-0-	391	1428	391	2			Y	-0-		15
02	1708 N	280	-0-	-1428	-0-	280	2			Y	-0-		15
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1		16
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	260	2	1	9	Y	1		17
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1		18
-----													
MCENTIRE 16				WELL #:	3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7266 - 7464
12	0	104	-0-	104	224	104	2			Y	-0-	10 1	6
01	0	85	-0-	85	309	85	2			Y	-0-		6
02	370 N	61	-0-	-309	-0-	61	2			Y	-0-		6
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1		7
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-		7
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1		8
-----													
WILKINSON 3				WELL #:	2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 - 7377
12	0	189	-0-	189	366	189	2			Y	-0-		1
01	0	170	-0-	170	536	170	2			Y	-0-		1
02	659 N	123	-0-	-536	-0-	123	2			Y	-0-		1
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-		1
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-		1
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-		1
-----													
MCENTIRE 27				WELL #:	4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 - 7471
12	0	162	-0-	162	334	161	2	1	9	Y	1		15
01	0	126	-0-	126	460	126	2			Y	-0-		15
02	614 N	154	-0-	-460	-0-	152	2	2	9	Y	2	8 1	9
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1		10
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1		11
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1		12
-----													
WILKINSON 9				WELL #:	3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 - 7451
12	0	165	-0-	165	355	165	2			Y	-0-	25 1	6
01	0	134	-0-	134	489	134	2			Y	-0-		6
02	586 N	97	-0-	-489	-0-	96	2	1	9	Y	1		7
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1		8
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1		9
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1		10
-----													
MCENTIRE 15				WELL #:	3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 - 7417
12	0	103	-0-	103	199	103	2			Y	-0-		12
01	0	93	-0-	93	292	93	2			Y	-0-		12
02	359 N	67	-0-	-292	-0-	67	2			Y	-0-		12
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1		13
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-		13
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-		13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 - 7465
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	278	-0-	278	538	278 2			Y		-0-	8
01	0	250	-0-	250	788	250 2			Y		-0-	8
02	969 N	181	-0-	-788	-0-	181 2			Y		-0-	8
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	217 2	1	9	Y		1	9
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2			Y		-0-	9
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			Y		-0-	9
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 - 7406
12	0	446	-0-	446	744	445 2	1	9	Y		1	25
01	0	283	-0-	283	1027	283 2			Y		-0-	25
02	1468 N	441	-0-	-1027	-0-	440 2	1	9	Y		1	26
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	339 2	1	9	Y		1	27
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	359 2	19	9	Y		17	1
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			Y		-0-	1
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 - 7572
12	0	293	-0-	293	774	292 2	1	9	Y		1	29
01	0	556	-0-	556	1330	555 2	1	9	Y		1	30
02	1699 N	369	-0-	-1330	-0-	368 2	1	9	Y		1	31
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434 2	1	9	Y		1	32
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1	9	Y		1	11
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 2	1	9	Y		1	12
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327
12	0	347	-0-	347	644	345 2	2	9	Y		2	20
01	0	191	-0-	191	835	188 2	3	9	Y		2	14
02	1112 N	277	-0-	-835	-0-	275 2	2	9	Y		2	16
03	310 N	247	-0-	-63	-0-	245 2	2	9	Y		2	18
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	335 2	3	9	Y		3	21
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	431 2	3	9	Y		3	15
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541
12	0	454	-0-	454	843	451 2	3	9	Y		3	30
01	0	254	-0-	254	1097	246 2	8	9	Y		7	20
02	1459 N	362	-0-	-1097	-0-	359 2	3	9	Y		3	23
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	320 2	3	9	Y		3	26
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	438 2	4	9	Y		4	30
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	564 2	6	9	Y		5	19
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322
12	0	336	-0-	336	624	333 2	3	9	Y		3	17
01	0	189	-0-	189	813	182 2	7	9	Y		6	8
02	1082 N	269	-0-	-813	-0-	266 2	3	9	Y		3	11
03	310 N	240	-0-	-70	-0-	237 2	3	9	Y		3	14
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	324 2	4	9	Y		4	18
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	417 2	6	9	Y		5	9
-----												
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756
12	0	368	-0-	368	682	365 2	3	9	Y		3	22
01	0	205	-0-	205	887	199 2	6	9	Y		5	14
02	1179 N	292	-0-	-887	-0-	290 2	2	9	Y		2	16
03	341 N	261	-0-	-80	-0-	259 2	2	9	Y		2	18
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3	9	Y		3	21
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	456 2	6	9	Y		5	13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0	292	-0-	292	711	292 2	Y	-0-				51
01	0	944	-0-	944	1655	944 2	Y	-0-				51
02	2302 N	647	-0-	-1655	-0-	647 2	Y	-0-				51
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	Y	-0-				51
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2	Y	-0-				51
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	Y	-0-				51
-----												
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647
12	0	147	-0-	147	388	146 2	1 9 Y	1				43
01	0	278	-0-	278	666	277 2	1 9 Y	1				44
02	851 N	185	-0-	-666	-0-	184 2	1 9 Y	1				45
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9 Y	1				46
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9 Y	1	27	1		20
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9 Y	1				21
-----												
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352
12	0	584	-0-	584	946	583 2	1 9 Y	1				4
01	0	427	-0-	427	1373	427 2	Y	-0-				4
02	1693 N	320	-0-	-1373	-0-	319 2	1 9 Y	1				5
03	434 N	287	-0-	-147	-0-	286 2	1 9 Y	1				6
04	420 N	268	-0-	-152	-0-	267 2	1 9 Y	1				7
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9 Y	1				8
-----												
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513
12	0	55	-0-	55	148	51 2	4 9 N	4				40
01	0	50	-0-	50	198	44 2	6 9 N	5				45
02	313 N	115	-0-	-198	-0-	108 2	7 9 N	6				51
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	57 2	9 9 N	8				59
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 2	4 9 N	4				63
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	19 2	4 9 N	4				67
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
12	0	162	-0-	162	313	162 2	Y	-0-				8
01	0	146	-0-	146	459	146 2	Y	-0-				8
02	565 N	106	-0-	-459	-0-	106 2	Y	-0-				8
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	127 2	1 9 Y	1				9
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2	Y	-0-				9
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-				9
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
12	0	239	-0-	239	493	239 2	Y	-0-				1
01	0	187	-0-	187	680	187 2	Y	-0-				1
02	909 N	229	-0-	-680	-0-	225 2	4 9 Y	4	5	1		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	Y	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	Y	-0-				-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	Y	-0-				-0-
-----												
MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
12	0	407	-0-	407	679	406 2	1 9 Y	1				24
01	0	258	-0-	258	937	258 2	Y	-0-				24
02	1339 N	402	-0-	-937	-0-	401 2	1 9 Y	1				25
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	310 2	1 9 Y	1				26
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328 2	13 9 Y	12	30	1		8
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	Y	-0-				8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		220 N	220	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2		20
01		186 N	122	-0-	-64	119	2	3	9	Y	3	9 1	14
02		176 N	176	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2		16
03		186 N	157	-0-	-29	155	2	2	9	Y	2		18
04		215 N	215	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3		21
*05		276 N	276	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	9 1	15
-----													
WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577	
12		250 N	250	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
02		196 N	163	-0-	-33	163	2			Y	-0-		-0-
03		217 N	196	-0-	-21	196	2			Y	-0-		-0-
04		210 N	158	-0-	-52	158	2			Y	-0-		-0-
*05		251 N	251	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		-0-
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433	
12		527 N	527	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1		2
01		385 N	385	-0-	-0-	385	2			Y	-0-		2
02		308 N	289	-0-	-19	288	2	1	9	Y	1		3
03		403 N	260	-0-	-143	259	2	1	9	Y	1		4
04		360 N	242	-0-	-118	241	2	1	9	Y	1		5
*05		244 N	244	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1		6
-----													
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444	
12		121 N	121	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1		13
01		93 N	77	-0-	-16	77	2			Y	-0-		13
02		119 N	119	-0-	-0-	119	2			Y	-0-		13
03		93 N	93	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1		14
04		108 N	108	-0-	-0-	97	2	11	9	Y	10	24 1	-0-
*05		146 N	146	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
-----													
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
12		317 N	317	-0-	-0-	317	2			Y	-0-		9
01		279 N	202	-0-	-77	202	2			Y	-0-		9
02		313 N	313	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		9
03		279 N	242	-0-	-37	242	2			Y	-0-		9
04		264 N	264	-0-	-0-	256	2	8	9	Y	7	16 1	-0-
*05		386 N	386	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		-0-
-----													
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
12		93 N	76	-0-	-17	76	2			Y	-0-		2
01		62 N	59	-0-	-3	59	2			Y	-0-		2
02		84 N	74	-0-	-10	71	2	3	9	Y	3	5 1	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1		1
*05		96 N	96	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		1
-----													
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
12		217 N	193	-0-	-24	192	2	1	9	Y	1		16
01		155 N	151	-0-	-4	150	2	1	9	Y	1		17
02		196 N	182	-0-	-14	181	2	1	9	Y	1	6 1	12
03		194 N	194	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		12
04		218 N	218	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1		13
*05		244 N	244	-0-	-0-	244	2			Y	-0-		13

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 -	7350
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1		25
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-		25
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1		26
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	119	2	1	9	Y	1		27
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	126	2	13	9	Y	12	30 1	9
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		9
-----													
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 -	7333
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2		21
01	186 N	120	-0-	-66	-0-	116	2	4	9	Y	4	11 1	14
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2		16
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	150	2	2	9	Y	2		18
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3		21
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	11 1	14
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 -	7754
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	Y	1		14
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-		14
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	202	2	3	9	Y	3	13 1	4
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1		5
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1		6
*05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1		7
-----													
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 -	7324
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		5
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-		5
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2			Y	-0-		5
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-		5
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-		5
*05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-		5
-----													
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 -	7595
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1		25
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-		25
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		25
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	157	2	1	9	Y	1		26
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	166	2	13	9	Y	12	30 1	8
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-		8
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 -	7682
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	161	2	1	9	Y	1		16
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-		16
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	152	2	2	9	Y	2	11 1	7
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1		8
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1		9
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1		10
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 -	7676
12	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-		9
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-		9
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	246	2	1	9	Y	1	6 1	4
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-		4
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1		5
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-		5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			22
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			22
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			22
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			22
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			22
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			22
-----													
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430	
12	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			4
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		Y	-0-			4
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	184	2	1 9	Y	1	5 1		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
*05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658	
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1 9	Y	1			21
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			21
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1 9	Y	1			22
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9	Y	1			23
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	203	2	1 9	Y	1	15 1		9
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			9
-----													
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
12	930 N	387	-0-	-543	-0-	387	2		Y	-0-			78
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		Y	-0-			78
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-			78
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			78
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2		Y	-0-			78
*05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1 9	Y	1			79
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1 9	Y	1			7
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2		Y	-0-			7
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	415	2	1 9	Y	1			8
03	558 N	374	-0-	-184	-0-	373	2	1 9	Y	1			9
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	348	2	1 9	Y	1			10
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1 9	Y	1			11
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1 9	Y	1			15
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-			15
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	182	2	1 9	Y	1			16
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1 9	Y	1			17
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	152	2	1 9	Y	1			18
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9	Y	1			19
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1131	2	1 9	Y	1			19
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-			19
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	618	2	1 9	Y	1			20
03	837 N	557	-0-	-280	-0-	556	2	1 9	Y	1			21
04	810 N	520	-0-	-290	-0-	519	2	1 9	Y	1			22
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1 9	Y	1			23

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	398	2	1	9	Y	1		36
01	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-		36
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	370	2	1	9	Y	1		37
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2			Y	-0-		37
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-		37
*05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-		37
-----													
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1		14
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-		14
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	2	1	9	Y	1		15
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-		15
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-		15
*05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-		15
-----													
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-		9
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-		9
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	301	2			Y	-0-		9
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1	9	Y	1		10
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2			Y	-0-		10
*05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-		10
-----													
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	451	2	1	9	Y	1		17
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-		17
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	425	2	1	9	Y	1	6 1	12
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	457	2	1	9	Y	1		13
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1		14
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-		14
-----													
WILKINSON 3		WELL #:		3	RRCID ->	212282	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7194 - 7437	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-		14
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-		14
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153	2			Y	-0-		14
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	184	2	1	9	Y	1		15
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2			Y	-0-		15
*05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-		15
-----													
WILKINSON 10		WELL #:		5	RRCID ->	212283	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7171 - 7468	
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-		13
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-		13
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2			Y	-0-		13
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	281	2	1	9	Y	1		14
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-		14
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-		14
-----													
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	212871	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7471 - 7721	
12	434 N	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-		57
01	496 N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-		57
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-		57
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		57
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-		57
05	496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-		57



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
REYNOLDS 29		WELL #:		1	RRCID ->	225563	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7484 - 7725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 2		3 9	N	3			35
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-			35
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126 2		1 9	N	1			36
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2			N	-0-			36
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			36
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2			N	-0-			36
-----													
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC				036636									
STEWART		WELL #:		534	RRCID ->	119082	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7366 - 7547	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			249
-----													
STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456	
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3			N	-0-			167
01	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3			N	-0-			167
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3			N	-0-			167
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3			N	-0-			167
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3			N	-0-			167
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3			N	-0-			167
-----													
STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460	
12	0	412	-0-	412	1256	412 3			N	-0-			35
01	0	560	-0-	560	1816	560 3			N	-0-			35
02	2186 N	370	-0-	-1816	-0-	370 3			N	-0-			35
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-			35
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	169 3			N	-0-			35
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 3			N	-0-			35
-----													
BOLDING ENERGY, LLC				080199									
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269	
12	0	328	-0-	328	795	328 3			N	-0-			114
01	0	546	-0-	546	1341	542 3		4 9	N	4			118
02	1799 N	458	-0-	-1341	-0-	452 3		6 9	N	5			123
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 3			N	-0-			123
04	540 N	188	-0-	-352	-0-	188 3			N	-0-	95 1		28
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 3			N	-0-			28
-----													
WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456	
12	0	102	-0-	102	249	102 3			N	-0-			144
01	0	170	-0-	170	419	169 3		1 9	N	1			145
02	561 N	142	-0-	-419	-0-	141 3		1 9	N	1			146
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3			N	-0-			146
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3			N	-0-	53 1		93
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3			N	-0-			93

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -14-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING					
WELL #:		1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	0	42	-0-	42	150	42 3	Y	-0-			2			
01	0	42	-0-	42	192	42 3	Y	-0-			2			
02	230 N	38	-0-	-192	-0-	37 3	Y	1	9	1	3			
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	Y	-0-			3			
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-	2	1	1			
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			1			
-----														
WILKINSON -24-		WELL #:		2		RRCID -> 165287			COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269		
12	0	380	-0-	380	1234	380 3	Y	-0-			25			
01	0	384	-0-	384	1618	384 3	Y	-0-			25			
02	1970 N	352	-0-	-1618	-0-	333 3	Y	19	9	17	42			
03	372 N	295	-0-	-77	-0-	289 3	Y	6	9	5	47			
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	310 3	Y	4	9	4	29			
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	3	9	3	32			
-----														
CALDWELL -23-		WELL #:		1		RRCID -> 166682			COMPL. DATE 11/24/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222		
12	57 N	30	-0-	-27	-0-	28 3	Y	2	9	2	6	1	2	
01	0	31	-0-	31	31	31 3	Y	-0-			2		2	
02	62 N	31	-0-	-31	-0-	29 3	Y	2	9	2	4		4	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	1	9	1	5		5	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	Y	-0-			1	1	4	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	Y	2	9	2	6		6	
-----														
WILKINSON -24-		WELL #:		4		RRCID -> 166684			COMPL. DATE 10/22/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313		
12	0	158	-0-	158	325	158 3	Y	-0-			35		35	
01	0	159	-0-	159	484	159 3	Y	-0-			35		35	
02	648 N	164	-0-	-484	-0-	139 3	Y	25	9	23	58		58	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	9	9	8	66		66	
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	Y	8	9	7	39	34	1	39
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 3	Y	4	9	4	43		43	
-----														
CALDWELL -23-		WELL #:		2		RRCID -> 167263			COMPL. DATE 12/10/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218		
12	147 N	77	-0-	-70	-0-	74 3	Y	3	9	3	6	1	2	
01	0	83	-0-	83	83	82 3	Y	1	9	1	3		3	
02	162 N	79	-0-	-83	-0-	77 3	Y	2	9	2	5		5	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	1	9	1	6		6	
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3	Y	-0-			1	1	5	
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	74 3	Y	1	9	1	6		6	
-----														
CALDWELL -25-		WELL #:		1		RRCID -> 168917			COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068		
12	19 N	11	-0-	-8	-0-	8 3	Y	3	9	3	6	1	3	
01	0	9	-0-	9	9	9 3	Y	-0-			3		3	
02	20 N	11	-0-	-9	-0-	8 3	Y	3	9	3	6		6	
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	6 3	Y	1	9	1	7		7	
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3	Y	-0-			1	1	6	
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	8 3	Y	2	9	2	8		8	
-----														
CALDWELL -26-		WELL #:		2		RRCID -> 172128			COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240		
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	126 3	Y	3	9	3	7	1	2	
01	0	141	-0-	141	141	141 3	Y	-0-			2		2	
02	273 N	132	-0-	-141	-0-	131 3	Y	1	9	1	3		3	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	106 3	Y	2	9	2	5		5	
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3	Y	-0-			1	1	4	
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	126 3	Y	1	9	1	5		5	

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199  
 CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	209 N	109	-0-	-100	-0-	107 3	2 9 Y	2	2	6 1	2
01	0	119	-0-	119	119	118 3	1 9 Y	1	1		3
02	231 N	112	-0-	-119	-0-	110 3	2 9 Y	2	2		5
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9 Y	1	1		6
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-	1 1		5
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9 Y	2	2		7

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

12	0	11	-0-	11	29	11 3	Y	-0-			3
01	0	11	-0-	11	40	11 3	Y	-0-			3
02	52 N	12	-0-	-40	-0-	10 3	2 9 Y	2			5
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	5 3	1 9 Y	1			6
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	9 3	1 9 Y	1	2 1		5
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	6 3	1 9 Y	1			6

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

12	211 N	111	-0-	-100	-0-	107 3	4 9 Y	4	4	6 1	3
01	0	118	-0-	118	118	118 3	Y	-0-			3
02	229 N	111	-0-	-118	-0-	110 3	1 9 Y	1	1		4
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	88 3	2 9 Y	2			6
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3	Y	-0-	1 1		5
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	106 3	1 9 Y	1			6

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

12	1043 N	541	-0-	-502	-0-	539 3	2 9 Y	2	2	6 1	2
01	0	599	-0-	599	599	599 3	Y	-0-			2
02	1161 N	562	-0-	-599	-0-	559 3	3 9 Y	3			5
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 3	1 9 Y	1			6
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3	Y	-0-	1 1		5
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686 3	2 9 Y	2			7

SIANA OIL & GAS 779259  
 MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259									
MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)				21752 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.14886 - 14986		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRITTENDON (ELLEN. 21450)				21752 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
TUBB ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.21466 - 21673		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
CRITTENDON (PENN.)				21752 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802									
WOLFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043493	COMPL. DATE	01/30/1968	TOTAL DEPTH	15473	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TUBB ESTATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	163159	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	12367	PERF.14580 - 14608		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HERITAGE STANDARD CORPORATION				379777									
TUBB, J. B.		WELL #:		1A	RRCID ->	113073	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 140 - 310		
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1342 2	8 9	N	7			195
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			195
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-			195
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	931 2	3 9	N	3	166 1		32
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398 2	7 9	N	6			38
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			38

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 CUERVO, INC. 192030  
 STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	2	1 2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	3	1 2		N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN)												
KING ENERGY RESOURCES												
EDWARDS												
23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK												
465526												
WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

DECK (CISCO)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
MAHAFFEY, A. "B"												
23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
108799												
WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	20		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	20		

BAILEY, HANNAH B. "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

MAHAFFEY ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	819	-0-	819	5667	813	3	6	9	Y	5	47
01	0	665	-0-	665	6332	655	3	10	9	Y	9	56
02	2800 N	703	-0-	-2097	4235	680	3	23	9	Y	21	77
03	3100 N	810	-0-	-2290	1945	778	3	32	9	Y	29	24
04	2668 N	723	-0-	-1945	-0-	716	3	7	9	Y	6	30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	30		

DERBY (BONE SPRING)												
CIMAREX ENERGY CO.												
JET PILOT 24 FEE												
24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
153438												
WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	79421 X	12696	-0-	-66725	-0-	12116	3	580	9	Y	527	58
01	0	12549	-0-	12549	12498	11960	3	589	9	Y	535	53
02	24006 X	11457	-0-	-12549	-0-	10778	3	679	9	Y	617	67
03	13299 X	12566	-0-	-733	-0-	11961	3	605	9	Y	550	63
04	12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11039	3	980	9	Y	891	59
05	12710 X	11287	-0-	-1423	-0-	11105	3	182	9	Y	165	44

MIDDLEGROUND 16 UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	67549 X	13621	-0-	-53928	-0-	13054	3	567	9	Y	515	21
01	0	12498	-0-	12498	12498	11983	3	515	9	Y	468	39
02	25340 X	12842	-0-	-12498	-0-	12248	3	594	9	Y	540	57
03	14313 X	14313	-0-	-0-	-0-	13720	3	593	9	Y	539	33
04	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13257	3	678	9	Y	616	88
05	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	14243	3	659	9	Y	599	57

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368 - 11912	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		41996 X	5834	-0-	-36162	-0-	5566 3	268 9	Y	244	263 0	1 8	39
01		0	5564	-0-	5564	5564	5336 3	228 9	Y	207	200 0		46
02		10345 X	4781	-0-	-5564	-0-	4572 3	209 9	Y	190	193 0		43
03		7626 X	6215	-0-	-1411	-0-	5882 3	333 9	Y	303	293 0		53
04		6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6283 3	479 9	Y	435	412 0		76
05		6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6025 3	485 9	Y	441	446 0		71
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327 - 11875	
12		87180 X	13211	-0-	-73969	-0-	12708 3	503 9	Y	457	428 0		90
01		0	13678	-0-	13678	13678	13051 3	627 9	Y	570	600 0		60
02		25325 X	11647	-0-	-13678	-0-	11155 3	492 9	Y	447	473 0		34
03		14508 X	13580	-0-	-928	-0-	12984 3	596 9	Y	542	521 0		55
04		14040 X	12268	-0-	-1772	-0-	11711 3	557 9	Y	506	475 0		86
05		13671 X	13352	-0-	-319	-0-	12778 3	574 9	Y	522	527 0		81
-----													
REGRET 7 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054	
12		38615 X	5791	-0-	-32824	-0-	5402 3	389 9	Y	354	316 0		70
01		0	6555	-0-	6555	6555	6107 3	448 9	Y	407	434 0		43
02		11872 X	5317	-0-	-6555	-0-	4964 3	353 9	Y	321	340 0		24
03		7316 X	5932	-0-	-1384	-0-	5561 3	371 9	Y	337	327 0		34
04		7080 X	5388	-0-	-1692	-0-	5011 3	377 9	Y	343	319 0		58
05		6541 X	4921	-0-	-1620	-0-	4631 3	290 9	Y	264	281 0		41
-----													
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414	
12		4805 X	3863	-0-	-942	-0-	3505 3	32 4	N	296	312 0	1 8	86
							326 9						
01		4805 X	3496	-0-	-1309	-0-	3159 3	26 4	N	283	256 0		113
							311 9						
02		4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	3862 3	710 9	N	645	652 0		106
03		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4425 3	655 9	N	595	592 0		109
04		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	4593 3	578 9	N	525	430 0		204
05		5053 X	3401	-0-	-1652	-0-	2942 3	459 9	N	417	429 0		192
-----													
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940	
12		43030 X	6256	-0-	-36774	-0-	2 1	5911 3	Y	312	317 0		56
							343 9						
01		0	8018	-0-	8018	8018	7491 3	527 9	Y	479	485 0		50
02		14720 X	6702	-0-	-8018	-0-	1 1	6182 3	Y	469	444 0		75
							3 4						
03		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	6803 3	527 9	Y	479	506 0		48
04		7470 X	6514	-0-	-956	-0-	1 1	6104 3	Y	372	295 0		125
							409 9						
05		7719 X	7308	-0-	-411	-0-	6829 3	479 9	Y	435	478 0		82
-----													
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 - 11930	
12		45848 X	6896	-0-	-38952	-0-	6346 3	550 9	Y	500	502 0		20
01		0	6774	-0-	6774	6774	6182 3	592 9	Y	538	462 0		96
02		13798 X	7024	-0-	-6774	-0-	6567 3	457 9	Y	415	250 0	233 1	28
03		7626 X	7325	-0-	-301	-0-	6602 3	723 9	Y	657	624 0		61
04		7140 X	6738	-0-	-402	-0-	6322 3	416 9	Y	378	418 0		21
05		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7030 3	638 9	Y	580	570 0		31

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SWALE 1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273728	COMPL.	DATE	05/15/2014	TOTAL	DEPTH	7458	PERF.	7312 - 11771	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	76365 X	11558	-0-	-64807	-0-	11072	3	486	9	Y	442	420	0	1 8	59
01	0	12403	-0-	12403	12403	11811	3	592	9	Y	538	433	0	1 8	163
02	21959 X	9556	-0-	-12403	-0-	9039	3	517	9	Y	470	246	0	303 1	84
03	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	12641	3	578	9	Y	525	247	0	296 1	66
04	12420 X	11703	-0-	-717	-0-	11006	3	697	9	Y	634	579	0		121
05	12400 X	11816	-0-	-584	-0-	11221	3	595	9	Y	541	551	0		111
-----															
SWALE 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273749	COMPL.	DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	7387	PERF.	7406 - 11860	
12	69002 X	7414	-0-	-61588	-0-	7071	3	343	9	Y	312	305	0	1 8	42
01	0	11633	-0-	11633	11633	11109	3	524	9	Y	476	373	0	1 8	144
02	21956 X	10323	-0-	-11633	-0-	9730	3	593	9	Y	539	263	0	324 1	96
03	12896 X	11497	-0-	-1399	-0-	10861	3	636	9	Y	578	274	0	328 1	72
04	12480 X	11013	-0-	-1467	-0-	10365	3	648	9	Y	589	549	0		112
05	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	11271	3	655	9	Y	595	585	0		122
-----															
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273923	COMPL.	DATE	01/02/2013	TOTAL	DEPTH	7501	PERF.	7600 - 12082	
12	81255 X	11596	-0-	-69659	-0-	11099	3	497	9	Y	452	456	0	2 8	13
01	0	11317	-0-	11317	11317	10736	3	581	9	Y	528	523	0	1 8	17
02	19604 X	8287	-0-	-11317	-0-	7844	3	443	9	Y	403	404	0		16
03	15221 X	13414	-0-	-1807	-0-	12842	3	572	9	Y	520	508	0		28
04	13416 X	13416	-0-	-0-	-0-	12856	3	560	9	Y	509	514	0		23
05	11594 X	11143	-0-	-451	-0-	10689	3	454	9	Y	413	417	0		19
-----															
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL.	DATE	07/26/2013	TOTAL	DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092	
12	41235 X	6252	-0-	-34983	-0-	5799	3	116	4	Y	306	342	0		50
01	0	6803	-0-	6803	6803	6418	3	129	4	Y	233	135	0	64 1	84
02	13767 X	6964	-0-	-6803	-0-	6530	3	131	4	Y	275	95	0	172 1	92
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	7951	3	73	4	Y	399	460	0		31
04	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	7605	3	8	4	Y	400	366	0		65
05	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	7932	3	11	4	Y	275	305	0		35
-----															
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL.	DATE	05/01/2013	TOTAL	DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709	
12	53123 X	7664	-0-	-45459	-0-	2	1	7427	3	Y	214	214	0		-0-
01	0	9234	-0-	9234	9234	8837	3	397	9	Y	361	361	0		-0-
02	17462 X	8228	-0-	-9234	-0-	2	1	7798	3	Y	385	385	0		-0-
03	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8605	3	509	9	Y	463	463	0		-0-
04	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1	1	8400	3	Y	427	427	0		-0-
05	8866 X	8824	-0-	-42	-0-	470	9	8415	3	Y	372	372	0		-0-
-----															
REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL.	DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030	
12	47652 X	6106	-0-	-41546	-0-	5839	3	267	9	Y	243	225	0		48
01	0	6331	-0-	6331	6331	6006	3	325	9	Y	295	312	0		31
02	12619 X	6288	-0-	-6331	-0-	5877	3	411	9	Y	374	377	0		28
03	8339 X	8001	-0-	-338	-0-	7395	3	606	9	Y	551	523	0		56
04	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	6841	3	584	9	Y	531	497	0		90
05	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7101	3	418	9	Y	380	411	0		59



DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	43779 X	6758	-0-	-37021	-0-	2 1 97 9	6659 3	Y	88	88	0		-0-
01	0	7499	-0-	7499	7499	7402 3	97 9	Y	88	88	0		-0-
02	14998 X	7499	-0-	-7499	-0-	1 1 4 4	7221 3	Y	248	248	0		-0-
03	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8551 3	264 9	Y	240	240	0		-0-
04	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1 1 205 9	7732 3	Y	186	186	0		-0-
05	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8130 3	321 9	Y	292	292	0		-0-
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700 - 12084						
12	36822 X	4265	-0-	-32557	-0-	3951 3	314 9	Y	285	297	0		8
01	0	6249	-0-	6249	6249	5833 3	416 9	Y	378	374	0		12
02	13815 X	7566	-0-	-6249	-0-	7163 3	403 9	Y	366	364	0		14
03	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6347 3	509 9	Y	463	452	0		25
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4975 3	461 9	Y	419	425	0		19
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7592 3	703 9	Y	639	628	0		30
REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250 - 11812						
12	46781 X	7442	-0-	-39339	-0-	6900 3	542 9	Y	493	442	0		97
01	0	7473	-0-	7473	7473	7043 3	430 9	Y	391	447	0		41
02	13862 X	6389	-0-	-7473	-0-	6059 3	330 9	Y	300	318	0		23
03	7998 X	6989	-0-	-1009	-0-	6784 3	205 9	Y	186	190	0		19
04	7620 X	7313	-0-	-307	-0-	6919 3	394 9	Y	358	316	0		61
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7152 3	415 9	Y	377	379	0		59
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 7391 - 11935						
12	46989 X	6792	-0-	-40197	-0-	6436 3	356 9	Y	324	332	0		9
01	0	7564	-0-	7564	7564	7114 3	450 9	Y	409	405	0		13
02	13851 X	6287	-0-	-7564	-0-	5970 3	317 9	Y	288	290	0		11
03	8618 X	6860	-0-	-1758	-0-	6465 3	395 9	Y	359	351	0		19
04	7890 X	6056	-0-	-1834	-0-	5720 3	336 9	Y	305	310	0		14
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7416 3	406 9	Y	369	366	0		17
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556	COMPL. DATE 08/29/2013	TOTAL DEPTH 7364	PERF. 7302 - 11854						
12	45278 X	8013	-0-	-37265	-0-	7624 3	389 9	Y	354	364	0	1 8	10
01	0	7580	-0-	7580	7580	7236 3	344 9	Y	313	313	0		10
02	13621 X	6041	-0-	-7580	-0-	5762 3	279 9	Y	254	254	0		10
03	9145 X	6908	-0-	-2237	-0-	6407 3	501 9	Y	455	441	0		24
04	8460 X	6399	-0-	-2061	-0-	6059 3	340 9	Y	309	319	0		14
05	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	7952 3	262 9	Y	238	241	0		11
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 7877 - 11983						
12	47051 X	7994	-0-	-39057	-0-	7500 3 344 9	150 4	Y	313	324	0		51
01	0	11365	-0-	11365	11365	10675 3 475 9	215 4	Y	432	222	0	105 1	156
02	18978 X	7613	-0-	-11365	-0-	7123 3 347 9	143 4	Y	315	130	0	236 1	105
03	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8285 3 403 9	77 4	Y	366	443	0		28
04	11010 X	7319	-0-	-3691	-0-	7057 3 255 9	7 4	Y	232	222	0		38
05	11377 X	7362	-0-	-4015	-0-	7130 3 222 9	10 4	Y	202	214	0		26

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711 - 12097	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	67173 X	9552	-0-	-57621	-0-	9003 3	549 9	Y	499	568 0			74
01	0	9292	-0-	9292	9292	8604 3	688 9	Y	625	602 0			97
02	16677 X	7385	-0-	-9292	-0-	6878 3	507 9	Y	461	440 0			118
03	10602 X	10352	-0-	-250	-0-	9747 3	605 9	Y	550	597 0			71
04	10260 X	9408	-0-	-852	-0-	8785 3	623 9	Y	566	576 0			61
05	9548 X	9162	-0-	-386	-0-	8416 3	746 9	Y	678	672 0			67
-----													
CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550 - 11858	
12	4216 X	2777	-0-	-1439	-0-	2280 3	497 9	N	452	456 0	3 8		275
01	4216 X	3226	-0-	-990	-0-	2751 3	475 9	N	432	430 0	1 8		276
02	3108 X	3009	-0-	-99	-0-	2574 3	435 9	N	395	389 0			282
03	3441 X	2583	-0-	-858	-0-	2163 3	420 9	N	382	396 0			268
04	3120 X	1906	-0-	-1214	-0-	1650 3	256 9	N	233	256 0			245
05	3317 X	875	-0-	-2442	-0-	746 3	129 9	N	117	80 0			282
-----													
PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276022	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7308 - 11810	
12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5156 3	770 9	N	700	764 0	1 8		76
01	5890 X	5643	-0-	-247	-0-	4904 3	739 9	N	672	600 0			148
02	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	4691 3	641 9	N	583	588 0			143
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	5530 3	822 9	N	747	717 0			173
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5382 3	722 9	N	656	731 0			98
05	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	5658 3	751 9	N	683	616 0			165
-----													
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	276035	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7404 - 11895	
12	45671 X	6981	-0-	-38690	-0-	6656 3	325 9	Y	295	299 0	1 8		47
01	0	6565	-0-	6565	6565	6227 3	338 9	Y	307	286 0			68
02	12248 X	5683	-0-	-6565	-0-	5363 3	320 9	Y	291	293 0			66
03	7719 X	6642	-0-	-1077	-0-	6332 3	310 9	Y	282	298 0			50
04	7350 X	6582	-0-	-768	-0-	6238 3	344 9	Y	313	308 0			55
05	6975 X	6334	-0-	-641	-0-	5942 3	392 9	Y	356	354 0			57
-----													
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276055	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7575 - 12070	
12	52866 X	8455	-0-	-44411	-0-	8055 3	400 9	Y	364	371 0			11
01	0	8640	-0-	8640	8640	8166 3	474 9	Y	431	428 0			14
02	15517 X	6877	-0-	-8640	-0-	6466 3	411 9	Y	374	373 0			15
03	9517 X	7897	-0-	-1620	-0-	7407 3	490 9	Y	445	436 0			24
04	8610 X	6862	-0-	-1748	-0-	6426 3	436 9	Y	396	402 0			18
05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10431 3	383 9	Y	348	350 0			16
-----													
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	276577	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7413 - 12070	
12	57225 X	6614	-0-	-50611	-0-	6443 3	171 9	Y	155	180 0			23
01	0	6825	-0-	6825	6825	6596 3	229 9	Y	208	199 0			32
02	12780 X	5955	-0-	-6825	-0-	5782 3	173 9	Y	157	149 0			40
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6712 3	202 9	Y	184	200 0			24
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6421 3	207 9	Y	188	192 0			20
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7499 3	249 9	Y	226	224 0			22
-----													
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276594	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7441 - 11999	
12	37123 X	5287	-0-	-31836	-0-	4975 3	312 9	Y	284	286 0			11
01	0	7607	-0-	7607	7607	7227 3	380 9	Y	345	295 0			61
02	12896 X	5289	-0-	-7607	-0-	5014 3	275 9	Y	250	152 0	142 1		17
03	6386 X	5886	-0-	-500	-0-	5577 3	309 9	Y	281	272 0			26
04	7350 X	3903	-0-	-3447	-0-	3690 3	213 9	Y	194	209 0			11
05	7595 X	7267	-0-	-328	-0-	6839 3	428 9	Y	389	379 0			21

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984													
12	53640 X	2045	-0-	-51595	-0-	1 1	1919 3	Y	114	142 0		20	
01	0	13290	-0-	13290	13290	125 9	208 9	Y	189	189 0	1 8	19	
02	22621 X	9331	-0-	-13290	-0-	2 1	9032 3	Y	265	242 0		42	
03	11253 X	10147	-0-	-1106	-0-	5 4	292 9						
04	11610 X	10736	-0-	-874	-0-	9782 3	365 9	Y	332	341 0		33	
						1 1	10227 3	Y	462	340 0		155	
05	11997 X	11767	-0-	-230	-0-	508 9	491 9	Y	446	517 0		84	
WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060													
12	85081 X	12630	-0-	-72451	-0-	2 1	12336 3	Y	265	275 0	1 8	47	
01	0	15815	-0-	15815	15815	292 9	474 9	Y	431	433 0		45	
02	26226 X	10411	-0-	-15815	-0-	2 1	9897 3	Y	461	432 0		74	
03	14260 X	13621	-0-	-639	-0-	5 4	507 9						
04	13800 X	11399	-0-	-2401	-0-	13118 3	503 9	Y	457	485 0		46	
						1 1	10998 3	Y	364	288 0		122	
05	14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	400 9	494 9	Y	449	487 0		84	
WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080													
12	57609 X	8481	-0-	-49128	-0-	8163 3	318 9	Y	289	328 0	1 8	43	
01	0	8527	-0-	8527	8527	8130 3	397 9	Y	361	348 0		56	
02	15643 X	7116	-0-	-8527	-0-	6817 3	299 9	Y	272	259 0		69	
03	7657 X	7202	-0-	-455	-0-	6879 3	323 9	Y	294	325 0		38	
04	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7467 3	360 9	Y	327	330 0		35	
05	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7602 3	431 9	Y	392	388 0		39	
WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110													
12	77716 X	11444	-0-	-66272	-0-	10783 3	661 9	Y	601	682 0	1 8	89	
01	0	12084	-0-	12084	12084	11260 3	824 9	Y	749	722 0		116	
02	22275 X	10191	-0-	-12084	-0-	9568 3	623 9	Y	566	538 0		144	
03	12369 X	11277	-0-	-1092	-0-	10550 3	727 9	Y	661	720 0		85	
04	11700 X	11009	-0-	-691	-0-	10261 3	748 9	Y	680	692 0		73	
05	12090 X	11348	-0-	-742	-0-	10454 3	894 9	Y	813	806 0		80	
WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379													
12	59385 X	9509	-0-	-49876	-0-	9349 3	160 9	Y	145	164 0	1 8	21	
01	0	10323	-0-	10323	10323	10125 3	198 9	Y	180	173 0		28	
02	18873 X	8550	-0-	-10323	-0-	8400 3	150 9	Y	136	129 0		35	
03	9765 X	9268	-0-	-497	-0-	9093 3	175 9	Y	159	173 0		21	
04	9630 X	9163	-0-	-467	-0-	8983 3	180 9	Y	164	167 0		18	
05	9951 X	9521	-0-	-430	-0-	9306 3	215 9	Y	195	194 0		19	
WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118													
12	106251 X	14563	-0-	-91688	-0-	13917 3	646 9	Y	587	564 0	1 8	78	
01	0	16364	-0-	16364	16364	15690 3	674 9	Y	613	505 0		186	
02	29251 X	12887	-0-	-16364	-0-	12383 3	504 9	Y	458	252 0	310 1	82	
03	16585 X	16237	-0-	-348	-0-	15599 3	638 9	Y	580	268 0	321 1	73	
04	16050 X	14045	-0-	-2005	-0-	13548 3	497 9	Y	452	439 0		86	
05	16368 X	14547	-0-	-1821	-0-	14127 3	420 9	Y	382	390 0		78	

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SWALE 1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	-	12235
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		39470 X	12954	-0-	-26516	-0-	12131 3	823 9	Y	748	715 0	1 8		100
01		0	18970	-0-	18970	18970	17553 3	1417 9	Y	1288	997 0	1 8		390
02		34877 X	15907	-0-	-18970	-0-	14778 3	1129 9	Y	1026	553 0	680 1		183
03		24490 X	17731	-0-	-6759	-0-	16734 3	997 9	Y	906	444 0	532 1		113
04		23700 X	15318	-0-	-8382	-0-	14497 3	821 9	Y	746	717 0			142
05		18972 X	16161	-0-	-2811	-0-	15403 3	758 9	Y	689	690 0			141
-----														
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	-	12025
12		92968 X	14097	-0-	-78871	-0-	13477 3	620 9	Y	564	566 0	1 8		22
01		0	16240	-0-	16240	16240	15632 3	608 9	Y	553	477 0			98
02		29395 X	13155	-0-	-16240	-0-	12685 3	470 9	Y	427	257 0	240 1		28
03		15159 X	14042	-0-	-1117	-0-	13456 3	586 9	Y	533	512 0			49
04		14670 X	13688	-0-	-982	-0-	13175 3	513 9	Y	466	489 0			26
05		15159 X	14064	-0-	-1095	-0-	13349 3	715 9	Y	650	642 0			34
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	-	12113
12		82216 X	13372	-0-	-68844	-0-	12889 3	483 9	Y	439	458 0	1 8		18
01		0	12430	-0-	12430	12430	11871 3	559 9	Y	508	483 0	1 8		42
02		23980 X	11550	-0-	-12430	-0-	11032 3	518 9	Y	471	464 0			49
03		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	11929 3	848 9	Y	771	773 0			47
04		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11280 3	593 9	Y	539	509 0			77
05		12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12017 3	836 9	Y	760	765 0			72
-----														
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	-	12045
12		101093 X	15493	-0-	-85600	-0-	15157 3	18 4	Y	289	311 1			54
01		0	15207	-0-	15207	15207	14803 3	404 9	Y	367	327 1			94
02		30481 X	15274	-0-	-15207	-0-	14992 3	282 9	Y	256	260 1			90
03		17267 X	15397	-0-	-1870	-0-	15025 3	372 9	Y	338	358 1			70
04		15900 X	15021	-0-	-879	-0-	14825 3	196 9	Y	178	220 1			28
05		16926 X	15073	-0-	-1853	-0-	14709 3	364 9	Y	331	281 1			78
-----														
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	-	12555
12		82043 X	12413	-0-	-69630	-0-	12048 3	365 9	Y	332	313 1			111
01		0	13996	-0-	13996	13996	13642 3	354 9	Y	322	356 1			77
02		26339 X	12343	-0-	-13996	-0-	12017 3	1 4	Y	295	304 1			68
03		13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	13198 3	376 9	Y	342	370 1			40
04		12720 X	12433	-0-	-287	-0-	12150 3	283 9	Y	257	239 1			58
05		13144 X	13122	-0-	-22	-0-	12829 3	293 9	Y	266	241 1			83
-----														
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	-	11705
12		82760 X	13664	-0-	-69096	-0-	12785 3	879 9	Y	799	778 0	3 8		87
01		0	13658	-0-	13658	13658	12748 3	910 9	Y	827	830 0	2 8		82
02		26404 X	12746	-0-	-13658	-0-	11887 3	859 9	Y	781	778 0			85
03		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	13442 3	897 9	Y	815	807 0			93
04		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	13687 3	1250 9	Y	1136	1154 0			75
05		13578 X	12311	-0-	-1267	-0-	12048 3	263 9	Y	239	250 0			64

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	153411 X	10240	-0-	-143171	-0-	10139 3	101 9	Y	92	115 0	2 8	4	
01	0	22643	-0-	22643	22643	22414 3	229 9	Y	208	194 0	1 8	17	
02	37008 X	14365	-0-	-22643	-0-	14236 3	129 9	Y	117	122 0		12	
03	25358 X	18515	-0-	-6843	-0-	18324 3	191 9	Y	174	175 0		11	
04	22380 X	15077	-0-	-7303	-0-	14916 3	161 9	Y	146	136 0		21	
05	22630 X	15197	-0-	-7433	-0-	15084 3	113 9	Y	103	114 0		10	
-----													
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283389	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7329	PERF.	7350 - 12055	
12	54072 X	16742	-0-	-37330	-0-	15182 3	1560 9	Y	1418	1426 0	4 8	56	
01	0	19767	-0-	19767	19767	18201 3	1566 9	Y	1424	1225 0	2 8	253	
02	36296 X	16529	-0-	-19767	-0-	15155 3	1374 9	Y	1249	735 0	684 1	83	
03	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	16313 3	1625 9	Y	1477	1424 0		136	
04	18763 X	18763	-0-	-0-	-0-	17278 3	1485 9	Y	1350	1411 0		75	
05	20277 X	20277	-0-	-0-	-0-	18814 3	1463 9	Y	1330	1335 0		70	
-----													
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	283991	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7785 - 12855	
12	158688 X	24371	-0-	-134317	-0-	23222 3	19 4	Y	1027	958 1	2 8	190	
						1130 9							
01	0	23584	-0-	23584	23584	22954 3	630 9	Y	573	615 1	1 8	147	
02	46331 X	22747	-0-	-23584	-0-	22212 3	535 9	Y	486	461 1		172	
03	26691 X	22192	-0-	-4499	-0-	21588 3	604 9	Y	549	608 1		113	
04	25830 X	22583	-0-	-3247	-0-	21545 3	1038 9	Y	944	908 1		149	
05	25172 X	22785	-0-	-2387	-0-	22121 3	664 9	Y	604	611 1		142	
-----													
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	284096	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7515 - 12165	
12	163592 X	26168	-0-	-137424	-0-	25623 3	545 9	Y	495	480 1	5 8	164	
01	0	28329	-0-	28329	28329	27818 3	2 4	Y	463	514 1	3 8	110	
						509 9							
02	51437 X	23108	-0-	-28329	-0-	22713 3	3 4	Y	356	384 1		82	
						392 9							
03	28737 X	27204	-0-	-1533	-0-	26722 3	482 9	Y	438	468 1		52	
04	27420 X	24370	-0-	-3050	-0-	23939 3	431 9	Y	392	355 1		89	
05	28334 X	25171	-0-	-3163	-0-	24771 3	400 9	Y	364	339 1		114	
-----													
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285484	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7529 - 12287	
12	153301 X	20989	-0-	-132312	-0-	20616 3	373 9	Y	339	348 0	3 8	14	
01	0	19262	-0-	19262	19262	18671 3	591 9	Y	537	505 0	2 8	44	
02	37391 X	18129	-0-	-19262	-0-	17700 3	429 9	Y	390	393 0		41	
03	23808 X	19297	-0-	-4511	-0-	18953 3	344 9	Y	313	335 0		19	
04	23040 X	17606	-0-	-5434	-0-	17432 3	174 9	Y	158	154 0		23	
05	20987 X	17367	-0-	-3620	-0-	17078 3	289 9	Y	263	261 0		25	
-----													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	285573	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	7352 - 7890	
12	111568 X	16556	-0-	-95012	-0-	15758 3	316 4	Y	438	477 0	2 8	71	
						482 9							
01	0	14339	-0-	14339	14339	13589 3	273 4	Y	434	236 0	112 1	156	
						477 9				1 8			
02	28760 X	14421	-0-	-14339	-0-	13823 3	277 4	Y	292	125 0	226 1	97	
						321 9							
03	20057 X	16760	-0-	-3297	-0-	16221 3	150 4	Y	354	424 0		27	
						389 9							
04	19410 X	15364	-0-	-4046	-0-	14996 3	16 4	Y	320	295 0		52	
						352 9							
05	17012 X	17012	-0-	-0-	-0-	16509 3	23 4	Y	436	433 0		55	
						480 9							

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																					
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613 - 12650											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
12		81290 X	26201	-0-	-55089	-0-	25734	3	59	4	Y	371	463	1	4	8	68						
01		0	24585	-0-	24585	24585	24014	3	571	9	Y	519	452	1	2	8	133						
02		49338 X	24753	-0-	-24585	-0-	24258	3	495	9	Y	450	424	1			159						
03		29016 X	25172	-0-	-3844	-0-	24495	3	677	9	Y	615	647	1			127						
04		26070 X	23934	-0-	-2136	-0-	23558	3	376	9	Y	342	415	1			54						
05		27404 X	25332	-0-	-2072	-0-	24720	3	612	9	Y	556	479	1			131						
GRINDSTONE 2 FEE													WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845
12		28582 X	24124	-0-	-4458	-0-	23422	3	702	9	Y	638	632	1	1	8	213						
01		24831 X	23972	-0-	-859	-0-	23258	3	3	4	Y	646	705	1			154						
02		22428 X	21451	-0-	-977	-0-	20908	3	6	4	Y	488	530	1			112						
03		24831 X	22998	-0-	-1833	-0-	22474	3	1	4	Y	475	531	1			56						
04		23850 X	22641	-0-	-1209	-0-	22135	3	506	9	Y	460	412	1			104						
05		24118 X	23533	-0-	-585	-0-	23004	3	1	4	Y	480	434	1			150						
KINGMAN 45 STATE UNIT													WELL #:		3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072
12		253489 X	38222	-0-	-215267	-0-	33624	3	4598	9	Y	4180	4196	0	11	8	186						
01		0	38659	-0-	38659	38659	33962	3	4697	9	Y	4270	4111	0	6	8	339						
02		72540 X	33881	-0-	-38659	-0-	29902	3	3979	9	Y	3617	3711	0			245						
03		37759 X	37759	-0-	-0-	-0-	33472	3	4287	9	Y	3897	3965	0			177						
04		36207 X	36207	-0-	-0-	-0-	32413	3	3794	9	Y	3449	3463	0			163						
05		37410 X	37410	-0-	-0-	-0-	33615	3	3795	9	Y	3450	3436	0			177						
ELWOOD 29 ZZ UNIT													WELL #:		3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714
12		43989 X	42610	-0-	-1379	-0-	38394	3	4216	9	Y	3833	3840	0	19	8	277						
01		42757 X	42757	-0-	-0-	-0-	38494	3	4263	9	Y	3875	3801	0	14	8	337						
02		34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	30868	3	3593	9	Y	3266	3069	0			534						
03		38970 X	38970	-0-	-0-	-0-	34775	3	4195	9	Y	3814	3957	0			391						
04		31290 X	30872	-0-	-418	-0-	27970	3	2902	9	Y	2638	2803	0			226						
05		32861 X	32861	-0-	-0-	-0-	29002	3	3859	9	Y	3508	3500	0			234						
CARRY BACK 6 STATE													WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863
12		57536 X	48832	-0-	-8704	-0-	46552	3	2280	9	Y	2073	2036	0	8	8	65						
01		53568 X	33166	-0-	-20402	-0-	31638	3	1528	9	Y	1389	1432	0	3	8	19						
02		48384 X	43699	-0-	-4685	-0-	41536	3	2163	9	Y	1966	1952	0			33						
03		53568 X	44817	-0-	-8751	-0-	42596	3	2221	9	Y	2019	2014	0			38						
04		51840 X	42903	-0-	-8937	-0-	40868	3	2035	9	Y	1850	1859	0			29						
05		48825 X	42534	-0-	-6291	-0-	40614	3	1920	9	Y	1745	1742	0			32						
CARRY BACK 6 STATE													WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716 - 17937
12		56358 X	48361	-0-	-7997	-0-	46053	3	2308	9	Y	2098	2052	0	14	8	66						
01		50592 X	48789	-0-	-1803	-0-	46498	3	2291	9	Y	2083	2113	0	7	8	29						
02		45696 X	43837	-0-	-1859	-0-	41757	3	2080	9	Y	1891	1888	0			32						
03		48360 X	47392	-0-	-968	-0-	45127	3	2265	9	Y	2059	2053	0			38						
04		47220 X	45106	-0-	-2114	-0-	43019	3	2087	9	Y	1897	1905	0			30						
05		48794 X	35287	-0-	-13507	-0-	33492	3	1795	9	Y	1632	1632	0			30						

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762	- 17967			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	73315 X	63622	-0-	-9693	-0-	59583	3	4039	9	Y	3672	3603	0	13	8	115
01	64449 X	62938	-0-	-1511	-0-	58932	3	4006	9	Y	3642	3699	0	7	8	51
02	58212 X	56555	-0-	-1657	-0-	53130	3	3425	9	Y	3114	3112	0			53
03	64449 X	61491	-0-	-2958	-0-	57674	3	3817	9	Y	3470	3459	0			64
04	61560 X	60052	-0-	-1508	-0-	56535	3	3517	9	Y	3197	3211	0			50
05	63612 X	61354	-0-	-2258	-0-	57714	3	3640	9	Y	3309	3298	0			61
-----																
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247	- 18635			
12	59241 X	52105	-0-	-7136	-0-	46889	3	638	4	Y	4162	4167	0	6	8	129
01	58187 X	43536	-0-	-14651	-0-	40154	3	204	4	Y	2889	968	0	1697	1	351
02	51548 X	43235	-0-	-8313	-0-	39360	3	199	4	Y	3342	1586	0	1683	1	424
03	55056 X	45805	-0-	-9251	-0-	41679	3	221	4	Y	3550	3514	0			460
04	52320 X	45069	-0-	-7251	-0-	41210	3	214	4	Y	3314	3511	0			263
05	52111 X	46245	-0-	-5866	-0-	42009	3	221	4	Y	3650	3746	0			167
-----																
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715	- 18961			
12	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	8315	3	2473	9	N	2248	2227	0	5	8	32
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	135	165	0			2
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	17	19	0			-0-
03	10788 X	56	-0-	-10732	-0-	31	3	25	9	N	23	23	0			-0-
04	10440 X	227	-0-	-10213	-0-	201	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	10788 X	350	-0-	-10438	-0-	272	3	78	9	N	71	70	0			1
-----																
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847	- 17837			
12	60295 X	31507	-0-	-28788	-0-	25779	3	5728	9	Y	5207	5156	1	7	8	44
01	81253 X	81253	-0-	-0-	-0-	70558	3	10695	9	Y	9723	9663	1	20	8	84
02	71602 X	71602	-0-	-0-	-0-	63283	3	8319	9	Y	7563	7584	1			63
03	83242 X	83242	-0-	-0-	-0-	74801	3	8441	9	Y	7674	7669	0			68
04	85721 X	85721	-0-	-0-	-0-	77722	3	7999	9	Y	7272	7274	0			66
05	92254 X	92254	-0-	-0-	-0-	84599	3	7655	9	Y	6959	6976	0			49
-----																
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243	- 18195			
12	809940 X	122541	-0-	-687399	-0-	115544	3	6997	9	Y	6361	6371	0	25	8	13
01	0	121043	-0-	121043	121043	114362	3	6681	9	Y	6074	6034	0	16	8	37
02	228924 X	107881	-0-	-121043	-0-	102099	3	5782	9	Y	5256	5258	0			35
03	134664 X	112900	-0-	-21764	-0-	106961	3	5939	9	Y	5399	5395	0			39
04	122760 X	106562	-0-	-16198	-0-	101135	3	5427	9	Y	4934	4932	0			41
05	122543 X	107666	-0-	-14877	-0-	102329	3	5337	9	Y	4852	4844	0			49
-----																
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693	- 18680			
12	360320 X	123962	-0-	-236358	-0-	113245	3	10717	9	N	9743	9788	0			27
01	0	122963	-0-	122963	122963	112787	3	10176	9	N	9251	9257	0			21
02	226006 X	103043	-0-	-122963	-0-	95225	3	7818	9	N	7107	7112	0			16
03	128402 X	104984	-0-	-23418	-0-	97203	3	7781	9	N	7074	7072	0			18
04	124260 X	94324	-0-	-29936	-0-	87361	3	6963	9	N	6330	6330	0			18
05	123969 X	97840	-0-	-26129	-0-	90640	3	7200	9	N	6545	6539	0			24

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	-	19143		
12	154008 X	117929	-0-	-36079	-0-	106618	3	11311	9	N	10283	10328	0		28
01	144925 X	115322	-0-	-29603	-0-	104281	3	11041	9	N	10037	10042	0		23
02	130900 X	100961	-0-	-29939	-0-	92161	3	8800	9	N	8000	8005	0		18
03	137547 X	104612	-0-	-32935	-0-	95481	3	9131	9	N	8301	8298	0		21
04	133110 X	56265	-0-	-76845	-0-	50874	3	5391	9	N	4901	4908	0		14
05	117924 X	13607	-0-	-104317	-0-	12078	3	1529	9	N	1390	1399	0		5
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691	-	19019		
12	171089 X	111241	-0-	-59848	-0-	102735	3	8506	9	N	7733	7766	0		21
01	150598 X	107423	-0-	-43175	-0-	99392	3	8031	9	N	7301	7306	0		16
02	136024 X	88353	-0-	-47671	-0-	81991	3	6362	9	N	5784	5787	0		13
03	133269 X	94324	-0-	-38945	-0-	87550	3	6774	9	N	6158	6155	0		16
04	118230 X	83493	-0-	-34737	-0-	77957	3	5536	9	N	5033	5034	0		15
05	111228 X	88225	-0-	-23003	-0-	82363	3	5862	9	N	5329	5325	0		19
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717	-	18888		
12	125085 X	90415	-0-	-34670	-0-	82896	3	7519	9	N	6835	6864	0		19
01	117800 X	85858	-0-	-31942	-0-	78598	3	7260	9	N	6600	6604	0		15
02	99120 X	72748	-0-	-26372	-0-	67208	3	5540	9	N	5036	5040	0		11
03	106020 X	75629	-0-	-30391	-0-	69940	3	5689	9	N	5172	5170	0		13
04	100050 X	70004	-0-	-30046	-0-	65570	3	4434	9	N	4031	4032	0		12
05	101832 X	101832	-0-	-0-	-0-	95929	3	5903	9	N	5366	5359	0		19
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	292962	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6613	-	16530		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541					Y	-0-				-0-
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	293316	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8285	-	18123		
12	455799 X	144040	-0-	-311759	-0-	129181	3	14859	9	Y	13508	13471	1	41 8	114
01	180110 X	132854	-0-	-47256	-0-	120228	3	12626	9	Y	11478	11469	1	24 8	99
02	159012 X	117160	-0-	-41852	-0-	106697	3	10463	9	Y	9512	9532	1		79
03	162099 X	126652	-0-	-35447	-0-	115921	3	10731	9	Y	9755	9748	0		86
04	149640 X	119676	-0-	-29964	-0-	109886	3	9790	9	Y	8900	8906	0		80
05	144026 X	117133	-0-	-26893	-0-	107865	3	9268	9	Y	8425	8446	0		59
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7929	-	17835		
12	330398 X	228778	-0-	-101620	-0-	212551	3	16227	9	Y	14752	14704	1	62 8	125
01	322400 X	209920	-0-	-112480	-0-	193374	3	16546	9	Y	15042	15001	1	36 8	130
02	281736 X	180705	-0-	-101031	-0-	167996	3	12709	9	Y	11554	11588	1		96
03	279248 X	191248	-0-	-88000	-0-	178636	3	12612	9	Y	11465	11460	0		101
04	244710 X	177120	-0-	-67590	-0-	167583	3	9537	9	Y	8670	8693	0		78
05	228780 X	161616	-0-	-67164	-0-	153054	3	8562	9	Y	7784	7808	0		54



DEWEY LAKE (ATOKA)		24488 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
THOMASON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182140		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		24489 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK		
VITAL ENERGY, INC.		100951								
BAILEY		WELL #: 1 L		RRCID -> 181731		COMPL. DATE 05/24/1983		TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		69
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		69
PLUGGED AND ABANDONED					06/05/2023					

CLEAR WATER INC.		159643		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK							
BOOKS 17		WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040							
12	3472 N	1847	-0-	-1625	B	969	1812	3	35	9	N	32		190	
01	0	1762	-0-	-1762	B	2731	1756	3	6	9	N	5		195	
02	3136 N	1676	-0-	-1460	B	1271	1670	3	6	9	N	5		200	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1271											
03	2672 N	1401	-0-	-1271	B	-0-	1389	3	12	9	N	11	186	1	25
04	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2122	3	17	9	N	15			40
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT			40

RATLIFF -5-		WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL						01/01/2019									

BARFIELD 5-C		WELL #: 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK							
BOOKS, EDITH		WELL #: 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104							
12	0	833	-0-	833	B	2437	812	2	21	9	N	19	181	1	36
01	0	815	-0-	815	B	3252	794	2	21	9	N	19			55
02	2800 N	701	-0-	-2099	B	1153	682	2	19	9	N	17			72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1153											
03	1956 N	803	-0-	-1153	B	-0-	799	2	4	9	N	4			76
04	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	780	2	17	9	N	15			91
05	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	777	2	13	9	N	12			103

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK  
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012  
 LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2023												

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 VITAL ENERGY, INC. 100951  
 BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023												

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PDEH LLC 646827  
 WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)			25020 250 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
STATE 71			WELL #:	2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	166129 X	159963	-0-	-6166	-0-	159963 2		N	-0-			-0-
01	164331 X	157918	-0-	-6413	-0-	157918 2		N	-0-			-0-
02	147084 X	140452	-0-	-6632	-0-	140452 2		N	-0-			-0-
03	162843 X	153571	-0-	-9272	-0-	153571 2		N	-0-			-0-
04	156900 X	147369	-0-	-9531	-0-	147369 2		N	-0-			-0-
05	159960 X	156459	-0-	-3501	-0-	156459 2		N	-0-			-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO.			153438									
DIXIELAND 10			WELL #:	1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791	PERF.16465 - 16535	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DIXIELAND 10			WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515	
12	6499 X	1445	-0-	-5054	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
01	2883 X	1069	-0-	-1814	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
02	2604 X	1398	-0-	-1206	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
03	2883 X	1599	-0-	-1284	-0-	1599 3		N	-0-			-0-
04	2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1794 3		N	-0-			-0-
*05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			-0-
-----												
APPLETON			WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIEVERS			WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DARCY STATE			WELL #:	3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE		//CONT.//	25020 250 703352	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1401		RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF. 16532	- 16540								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOLLARHIDE (YATES) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COWDEN, E. P. "A-15"			25188 950 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS										
		WELL #: 83		RRCID -> 170072	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 2768	- 2788								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-34"			WELL #: 6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 2684	- 2746								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-26"			WELL #: 23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 10079	PERF. 2710	- 2761								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"			WELL #: 102	RRCID -> 176634	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2752	- 2773								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COWDEN, E. P. "A-25"			WELL #: 27	RRCID -> 186846	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)		25349 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 128733		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2264 R	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
01	2233 R	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-			-0-
02	1988 #	1977	-0-	-11	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
03	2263 #	2109	-0-	-154	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
04	2190 #	2030	-0-	-160	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
05	2263 #	2213	-0-	-50	-0-	2213	2	N	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U		RRCID -> 238246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OXY USA WTP LP		630555										
TXL L		WELL #:		1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660		
12	0	299	-0-	299	719	299	2	Y	-0-			10
01	0	356	-0-	356	1075	356	2	Y	-0-			10
02	1358 R	283	-0-	-1075	-0-	283	2	Y	-0-	6	1	4
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	223	2	Y	26			30
04	DLQ G-10	270	-0-	270	270	244	2	Y	24	27	1	27
05	449 R	179	-0-	-270	-0-	179	2	Y	-0-			27

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328		
12	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2	Y	-0-			-0-
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2	Y	-0-			-0-
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
03	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	135	-0-	135	298	135	2	Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569		
12	641 R	641	-0-	-0-	-0-	594	2	47	4	Y	-0-	-0-
01	684 R	684	-0-	-0-	-0-	646	2	38	4	Y	-0-	-0-
02	812 R	812	-0-	-0-	-0-	757	2	55	4	Y	-0-	-0-
03	985 R	985	-0-	-0-	-0-	920	2	65	4	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	950	2	53	4	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	812	-0-	812	1815	772	2	40	4	Y	-0-	-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	4	Y	-0-	-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	4	Y	-0-	-0-
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	4	Y	-0-	-0-
03	31 #	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	4	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	24	-0-	24	24	23	2	1	4	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	39	-0-	39	63	37	2	2	4	Y	-0-	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495												
12	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	4	Y	-0-	-0-
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	4	Y	-0-	-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	21	2	2	4	Y	-0-	-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	43	2	3	4	Y	-0-	-0-
04	48 R	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	4	Y	-0-	-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	4	Y	-0-	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460												
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	4	Y	-0-	-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	89	2	5	4	Y	-0-	-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	101	2	7	4	Y	-0-	-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	79	2	6	4	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	68	2	4	4	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	33	-0-	33	105	31	2	2	4	Y	-0-	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307												
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69	2			Y	-0-	-0-
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
02	84 #	55	-0-	-29	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	41	-0-	41	106	41	2			Y	-0-	-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412												
12	0	1135	-0-	1135	16498	1105	2	30	9	Y	27	37
01	0	1048	-0-	1048	17546	1048	2			Y	-0-	37
02	0	823	-0-	823	18369	823	2			Y	-0-	15
03	0	1015	-0-	1015	19384	1015	2			Y	-0-	15
04	0	1294	-0-	1294	20678	1293	2	1	9	Y	1	2
05	0	1256	-0-	1256	21934	1256	2			Y	-0-	2

-----														
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED				49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2915	RRCID ->	293548	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7914 - 10130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12		497 R	497	-0-	-0-	-0-	356 2	141 9	N		128	129 0		12
01		478 R	478	-0-	-0-	-0-	353 2	125 9	N		114	114 0		12
02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	294 2	107 9	N		97	100 0		9
03		504 R	504	-0-	-0-	-0-	363 2	141 9	N		128	127 0		10
04		509 R	509	-0-	-0-	-0-	367 2	4 4	Y		125	124 0		11
							138 9							
05		434 #	246	-0-	-188	-0-	198 2	48 9	Y		44	50 0		5
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1910	RRCID ->	293624	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7900 - 10116		
12		548 R	548	-0-	-0-	-0-	446 2	102 9	N		93	97 0		9
01		437 R	437	-0-	-0-	-0-	317 2	120 9	N		109	107 0		11
02		14B2 EXT	253	-0-	253	-0-	108 2	145 9	N		132	130 0		13
03		14B2 EXT	321	-0-	321	-0-	574 2	187 9	N		170	170 0		13
04		14B2 EXT	322	-0-	322	-0-	896 2	135 2	Y		168	166 0		15
							185 9							
05		1210 R	314	-0-	-896	-0-	143 2	171 9	Y		155	153 0		17
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4415	RRCID ->	293798	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	7916 - 10104		
12		DELQ PR	1958	-0-	1958	-0-	1925 2	33 9	N		30	30 0		1
01		DELQ PR	2264	-0-	2264	-0-	4222 2	47 9	N		43	42 0		2
02		6516 R	2294	-0-	-4222	-0-	2210 2	84 9	N		76	74 0		4
03		2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2445 2	97 9	N		88	88 0		4
04		2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2665 2	77 9	Y		70	70 0		4
*05		2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2273 2	92 9	Y		84	84 0		4
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2007	RRCID ->	293799	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	7886 - 10088		
12		930 #	520	-0-	-410	-0-	445 2	75 9	N		68	69 0		6
01		930 #	508	-0-	-422	-0-	441 2	67 9	N		61	61 0		6
02		840 #	424	-0-	-416	-0-	367 2	57 9	N		52	53 0		5
03		529 R	529	-0-	-0-	-0-	454 2	75 9	N		68	68 0		5
04		526 R	526	-0-	-0-	-0-	462 2	5 4	Y		54	54 0		5
							59 9							
05		560 R	560	-0-	-0-	-0-	543 2	17 9	Y		15	18 0		2
-----														
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4013	RRCID ->	293839	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	8008 - 10012		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	365	-0-	365	3826	310	1	2	3	Y	48			68
01	0	-0-	-0-	-0-	3826	53	9			Y	-0-			68
02	7056 #	-0-	-0-	-7056	-0-					Y	11			79
03	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	20	62	1	37
04	12271 R	12271	-0-	-0-	-0-	12239	3	32	9	Y	29			66
05	11601 R	11601	-0-	-0-	-0-	11590	3	11	9	Y	10			76

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF. 11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 11974 - 15496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4960 #	4630	-0-	-330	-0-	4406	3	224	9	Y	204	190	1	246
01	4960 #	4073	-0-	-887	-0-	4073	3			Y	-0-			246
02	4424 #	3496	-0-	-928	-0-	3496	3			Y	-0-			246
03	4619 #	4510	-0-	-109	-0-	4332	3	178	9	Y	162	162	1	246
04	4470 #	4391	-0-	-79	-0-	4194	3	197	9	Y	179	179	1	246
05	4619 #	4553	-0-	-66	-0-	4349	3	204	9	Y	185	185	1	246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	61	-0-	61	124	61	4			N	-0-			57
01	0	37	-0-	37	161	37	4			N	-0-			57
02	172 R	11	-0-	-161	-0-	11	4			N	-0-			57
03	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	4			N	-0-			57
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	4			N	-0-			57
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	4			N	-0-			57

OXY USA WTP LP 630555  
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11855 - 11960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11415 - 11823
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	409	RRCID ->	030486	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	11763 - 12090
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	904	RRCID ->	030488	COMPL. DATE	12/27/1962	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	11802 - 12161
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			Y	NO RPT		-0-

-----														
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800														
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.// 630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4213	RRCID ->	030512	COMPL. DATE	04/06/1963	TOTAL DEPTH	12104	PERF.	11590 - 12001
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----															
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A															
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A															
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A															
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A															
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)																
//CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	188673 R	62088	-0-	-126585	-0-	68	1	61160	2	Y	782	301	0	478	1	15
						860	9									
01	71238 #	43587	-0-	-27651	-0-	286	1	42344	2	Y	870	429	0	433	1	23
						957	9									
02	64344 #	46732	-0-	-17612	-0-	19	1	45783	2	Y	801	324	0	482	1	18
						49	4	881	9							
03	75765 R	75765	-0-	-0-	-0-	56	1	74514	2	Y	1066	616	0	434	1	34
						22	4	1173	9							
04	62448 R	62448	-0-	-0-	-0-	53	1	61472	2	Y	823	471	0	357	1	29
						18	4	905	9							
05	63816 R	63816	-0-	-0-	-0-	31	1	63097	2	Y	614	322	0	309	1	12
						13	4	675	9							
-----																
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2212	RRCID -> 205977			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2702	RRCID -> 205979			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		3403	RRCID -> 205980			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		2803	RRCID -> 206038			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		4005	RRCID -> 206050			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341		
12	DLQ G-10	4379	-0-	4379	4379	4379	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1358	-0-	1358	5737	1357	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
02	8016 R	2279	-0-	-5737	-0-	2272	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
03	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3209	2	3 9	Y	3	3 0	-0-
04	4230 #	3194	-0-	-1036	-0-	3194	2		Y	-0-		-0-
05	4371 #	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2		Y	-0-		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		509	RRCID -> 220358			COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:		1616	RRCID -> 226788			COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555  
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	3908					N	-0-					-0-
07	PF UNIT	14	-0-	14	3922	14	2			N	-0-					-0-
08	PF UNIT	35	-0-	35	3957	35	2			N	-0-					-0-
09	PF UNIT	33	-0-	33	3990	33	2			N	-0-					-0-
10	PF UNIT	31	-0-	31	4021	31	2			N	-0-					-0-
11	PF UNIT	34	-0-	34	4055	34	2			N	-0-					-0-
12	PF UNIT	34	-0-	34	4089	34	2			N	-0-					-0-
01	PF UNIT	28	-0-	28	4117	28	2			N	-0-					-0-
02	PF UNIT	28	-0-	28	4145	28	2			N	-0-					-0-
03	PF UNIT	37	-0-	37	4182	37	2			N	-0-					-0-
04	PF UNIT	33	-0-	33	4215	33	2			Y	-0-					-0-
05	PF UNIT	36	-0-	36	4251	36	2			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

12	3627 #	3529	-0-	-98	-0-	3470	2	59	9	Y	54					64
01	3665 R	3665	-0-	-0-	-0-	3573	2	92	9	Y	84					148
02	3276 #	3003	-0-	-273	-0-	2995	2	8	9	Y	7	86	1			69
03	3534 #	2806	-0-	-728	-0-	2770	2	36	9	Y	33					102
04	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	3512	2	31	9	Y	28	91	1			39
05	6774 R	3231	-0-	-3543	-0-	3172	2	59	9	Y	54					93

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

12	6541 #	2379	-0-	-4162	-0-	2204	2	175	4	N	-0-					-0-
01	6541 #	2612	-0-	-3929	-0-	2468	2	144	4	N	-0-					-0-
02	5908 #	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	11599	-0-	11599	34217	11554	3	45	9	Y	41					69
01	0	-0-	-0-	-0-	34217					Y	-0-					69
02	42039 R	7822	-0-	-34217	-0-	7810	3	12	9	Y	11					80
03	13966 R	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			Y	-0-	64	1			16
04	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	Y	6					22
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22

REVERENCE OPERATING LLC 703827  
 PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 RJD ENERGY, LLC 714310  
 LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
 DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

12	110794 X	88851	-0-	-21943	-0-	88851	2			N	-0-					-0-
01	115506 X	98960	-0-	-16546	-0-	98960	2			N	-0-					-0-
02	104328 X	96777	-0-	-7551	-0-	96777	2			N	-0-					-0-
03	113212 X	73618	-0-	-39594	-0-	73618	2			N	-0-					-0-
04	129398 X	129398	-0-	-0-	-0-	129398	2			N	-0-					-0-
05	107136 X	NO RPT	-0-	-107136	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 RING ENERGY, INC. 712382  
 TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
-----														
UNIVERSITY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
JAPONES				WELL #:	1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967										
TXL "HHH"				WELL #:		RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013														
-----														
EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC.				200560										
PRICE, RUTH MARY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653	
12	0	-0-	-0-	-0-	2301					N	60			120
01	0	590	-0-	590	2891	506	2	84	9	N	76	166	1	30
02	2800 N	695	-0-	-2105	786	662	2	33	9	N	30			60
03	1622 N	836	-0-	-786	-0-	726	2	110	9	N	100	158	1	2
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	690	2	66	9	N	60			62
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			62
-----														
PRICE, RUTH MARY -C-				WELL #:	1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812	
12	0	-0-	-0-	-0-	5395					Y	40			70
01	0	1559	-0-	1559	6954	1470	2	89	9	Y	81	83	1	68
02	2800 N	1073	-0-	-1727	5227	1047	2	26	9	Y	24	82	1	10
03	3100 N	1005	-0-	-2095	3132	916	2	89	9	Y	81	77	1	14
04	3000 N	1431	-0-	-1569	1563	1350	2	81	9	Y	74	78	1	10
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	385					Y	NO RPT			10

EL CINCO (WICHITA ALBANY)										27946 664 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
DARKENS OIL & GAS INC.										200560									
PRICE, RUTH MARY "B"										WELL #:	1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

  

OLSEN ENERGY INC.										621750									
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1 U	RRCID ->	048481	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	N/A
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

  

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)										WELL #:	3	RRCID ->	138758	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4235 - 4680
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

  

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)										28774 930 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
STRATEGY OPERATING, LLC										825474									
ELSINORE ROYALTY COMPANY										WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF.	7234 - 7459
12		0 N	1400	-0-	1400	-0-	1400	3			N	-0-			94				
01		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			94				
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			94				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94				
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94				

  

ELSINORE ROYALTY CO.										WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7271 - 7464
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

  

ELSINORE										WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474									
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 -	7384
12	0 N	692	-0-	692	-0-	692	3		N	-0-			-0-
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
02	672 N	529	-0-	-143	-0-	529	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.				058893									
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
FULK, MONTGOMERY				5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 -	12455
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON RANCH				1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A	
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
01	2914 N	2876	-0-	-38	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW XX 2003				1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	12468 -	12610
12	8587 X	7395	-0-	-1192	-0-	7394	2	1 9	Y	1			5
01	8587 X	7439	-0-	-1148	-0-	7439	2		Y	-0-			5
02	7756 X	6533	-0-	-1223	-0-	6532	2	1 9	Y	1	2 1		4
03	8432 X	6714	-0-	-1718	-0-	6713	2	1 9	Y	1			5
04	7650 X	3369	-0-	-4281	-0-	3369	2		Y	-0-	2 1		3
05	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
-----													
OXY USA INC.				630591	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ELLSINORE				7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14929 -	15850
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474  
 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

12		0 X	12600	-0-	12600	193	12600	3			N	-0-					-0-
01		13278 X	13085	-0-	-193	-0-	13085	3			N	-0-					-0-
02		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE ROYALTY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				28774 950 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
				WELL #:	1	RRCID -> 161405	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 7171	- 7185	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	162 1 3 9	1989 2	Y	3	3 1	3
01	2418 N	2141	-0-	-277	-0-	157 1 1 9	1983 2	Y	1	1 1	3
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	151 1 2 9	2001 2	Y	2	2 1	3
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	2221 2	Y	1	1 1	3
*04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	164 1 7 9	2085 2	Y	6	6 1	3
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			Y	NO RPT		3
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:	2	RRCID -> 165700	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7300	- 7312	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LA ESCALERA				WELL #:	4801	RRCID -> 171452	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 13110	PERF. 6983	- 7289	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	881 2		N	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA EAST				WELL #:	4802	RRCID -> 208167	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6979	- 7534	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE				825474 WELL #:	68	RRCID -> 139192	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH 7955	PERF. 7264	- 7707	
12	0 N	2190	-0-	2190	-0-	2190 3		N	-0-		-0-
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3		N	-0-		-0-
02	2296 N	1546	-0-	-750	-0-	1546 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAESCALERA				WELL #:	2601	RRCID -> 151088	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7413	- 7553	
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		Y	-0-		28
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		Y	-0-		28
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		28
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7220 - 7770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3		Y	-0-		36
01	4619 X	2591	-0-	-2028	-0-	2591	3		Y	-0-		36
02	3780 X	2591	-0-	-1189	-0-	2591	3		Y	-0-		36
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-		36
04	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				Y	NO RPT		36
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.	13794 - 13814
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #:		1A	RRCID ->	211685	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	13725	PERF.	13659 - 16022
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EMBAR (DEVONIAN)				28843 111	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
OXY USA WTP LP				630555								
DRONE BEE		WELL #:		2	RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9284 - 9679
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	558	180	-0-	-378	4872	180	2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	672	-0-	-2428	2444	672	2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	1012	-0-	-1788	656	1012	2		Y	-0-		-0-
03	1081 N	425	-0-	-656	-0-	425	2		Y	-0-		-0-
04	540 N	222	-0-	-318	-0-	222	2		Y	-0-		-0-
05	682 N	330	-0-	-352	-0-	330	2		Y	-0-		-0-

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC				100319								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5546 - 5777
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	2894	2	223 4	Y	19	19 1	-0-
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3433	2	28 9	Y	25	24 1	1
02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2899	2	19 9	Y	17	18 1	-0-
03	3875 X	3124	-0-	-751	-0-	3104	2	20 9	Y	18	14 1	4
*04	3750 X	3020	-0-	-730	-0-	2908	2	93 4	Y	17	20 1	1
*05	DLQ G-10	3200	-0-	3200	3200	3128	2	53 4	Y	17	17 1	1



EMBAR (YATES)			28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222									
UNIVERSITY JENNIFER C			WELL #: 103		RRCID -> 094624		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2603 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 19-10			WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 24-11			WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 25-11			WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 28-10			WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UNIVERSITY 29-10			WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY 30-10			WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06-09-23																

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222													
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222							
UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
UNIVERSITY "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06-01-23									
-----									
UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023									

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023																
-----																
UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-16-23																
-----																
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY DONNA C		WELL #: 106		RRCID -> 242212		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23																
-----																
UNIVERSITY DEBRA C		WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FUELED RESOURCES INC		288421		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888								
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
SATANTA OIL COMPANY				748744								
UNIVERSITY -29-				WELL #:	1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC				247756									
UL G 1-15				WELL #:	4H	RRCID ->	288316	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10615 - 15840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-			Y	99	143	1	5
01		15593 X	744	-0-	-14849	-0-	42 3	1 4	Y	637	618	1	24
							701 9						
02		14280 X	1103	-0-	-13177	-0-	98 3	7 4	Y	907	910	1	21
							998 9						
03		15810 X	1991	-0-	-13819	-0-	653 3	15 4	Y	1203	1217	1	7
							1323 9						
04		11670 X	5129	-0-	-6541	-0-	3698 3	32 4	Y	1272	1261	1	18
							1399 9						
05		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			18

UL G 1-28 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	288317	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10350	PERF.10630 - 17800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		14818 X	1437	-0-	-13381	-0-	41 3	1396 9	Y	1269	1095	1	256
01		14818 X	1468	-0-	-13350	-0-	152 3	1316 9	Y	1196	1303	1	149
02		5796 X	1617	-0-	-4179	-0-	304 3	1313 9	Y	1194	1203	1	140
03		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1278 3	1298 9	Y	1180	1161	1	159
*04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	1876 3	1159 9	Y	1054	915	1	298
05		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			298

UL G 1-15 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	288377	COMPL. DATE	04/26/2017	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10465 - 15831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	17047	-0-	17047	17047	15477 3	321 4	Y	1135	1166	1	39
							1249 9						
01		34264 X	17217	-0-	-17047	-0-	15681 3	216 4	Y	1200	1193	1	46
							1320 9						
02		14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	12767 3	722 4	Y	1228	1245	1	29
							1351 9						
03		15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	13659 3	309 4	Y	1180	1202	1	7
							1298 9						
04		16470 X	14825	-0-	-1645	-0-	13564 3	115 4	Y	1042	1034	1	15
							1146 9						
05		16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-			Y	NO RPT			15

UL G 1-22 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	288381	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10705 - 16575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	4332	-0-	4332	4332	3397 3	71 4	Y	785	811	1	28
							864 9						
01		8284 X	3952	-0-	-4332	-0-	2941 3	41 4	Y	882	876	1	34
							970 9						
02		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2163 3	118 4	Y	822	837	1	19
							904 9						
03		3224 X	2500	-0-	-724	-0-	1464 3	33 4	Y	912	926	1	5
							1003 9						
*04		4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	3568 3	31 4	Y	926	918	1	13
							1019 9						
05		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			13



EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	0	24808	-0-	24808	24808	23084	3	1724	9	Y	1567	1521	1	355
01	50965 X	26157	-0-	-24808	-0-	24105	3	2052	9	Y	1865	1992	1	228
02	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	24668	3	1717	9	Y	1561	1603	1	186
03	28148 X	27734	-0-	-414	-0-	25939	3	1795	9	Y	1632	1600	1	218
04	27240 X	24381	-0-	-2859	-0-	22950	3	1431	9	Y	1301	1145	1	374
05	26164 X	NO RPT	-0-	-26164	-0-					Y	NO RPT			374
-----														
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
12	0	7177	-0-	7177	14306	4985	3	71	4	Y	1928	1925	1	97
01	22687 X	8381	-0-	-14306	-0-	5759	3	15	4	Y	2370	2281	1	186
02	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	2607	9							
03	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	5278	3	198	4	Y	2242	2324	1	104
04	4170 X	3675	-0-	-495	-0-	2466	9							
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	7345	3	2	4	Y	2161	2080	1	185
						2377	9							
						2991	3	1	4	Y	621	777	1	29
						683	9							
										Y	NO RPT			29
-----														
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
12	19623 X	4215	-0-	-15408	-0-	2709	3	30	4	Y	1342	1320	1	27
01	19623 X	1747	-0-	-17876	-0-	1476	9							
02	13972 X	-0-	-0-	-13972	-0-	84	3	2	4	Y	1510	1467	1	70
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	1661	9							
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1478	1500	1	48
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	1623	1614	1	57
										Y	1099	1106	1	50
										Y	NO RPT			50
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
12	0	11476	-0-	11476	20608	10551	3	219	4	Y	642	655	1	23
01	31930 X	11322	-0-	-20608	-0-	706	9							
02	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	10435	3	144	4	Y	675	672	1	26
03	9424 X	8772	-0-	-652	-0-	743	9							
04	11100 X	7699	-0-	-3401	-0-	8851	3	507	4	Y	524	538	1	12
05	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-	576	9							
						7956	3	180	4	Y	578	587	1	3
						636	9							
						6986	3	60	4	Y	594	588	1	9
						653	9							
										Y	NO RPT			9
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 5H		RRCID -> 289663		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487				
12	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	11948	3	249	4	Y	593	606	1	21
01	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	652	9							
02	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	11541	3	159	4	Y	599	597	1	23
03	11222 X	10122	-0-	-1100	-0-	659	9							
04	12420 X	8249	-0-	-4171	-0-	9820	3	563	4	Y	580	589	1	14
05	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-	638	9							
						9395	3	213	4	Y	467	478	1	3
						514	9							
						7591	3	65	4	Y	539	534	1	8
						593	9							
										Y	NO RPT			8

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19251 X	13971	-0-	-5280	-0-	10597	3	117	4	Y	2961	2940	1		59
						3257	9								
01	19251 X	13542	-0-	-5709	-0-	10101	3	231	4	Y	2918	2842	1		135
						3210	9								
02	14560 X	11846	-0-	-2714	-0-	8741	3	109	4	Y	2724	2770	1		89
						2996	9								
03	12183 X	11131	-0-	-1052	-0-	8447	3	2684	9	Y	2440	2443	1		86
04	13530 X	235	-0-	-13295	-0-	235	3			Y	-0-	82	1		4
05	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT				4
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292					
12	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	17918	3	269	4	Y	1779	1726	1		126
						1957	9								
01	17645 X	17645	-0-	-0-	-0-	15539	3	248	4	Y	1689	1502	1		313
						1858	9								
02	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	15151	3	225	4	Y	1399	1473	1		239
						1539	9								
03	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	17202	3	43	4	Y	1391	1475	1		155
						1530	9								
04	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	16586	3	78	4	Y	1426	1462	1		119
						1569	9								
05	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT				119
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358					
12	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	20649	3	310	4	Y	2468	2406	1		177
						2715	9								
01	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	22042	3	351	4	Y	2391	2125	1		443
						2630	9								
02	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	18986	3	282	4	Y	2310	2369	1		384
						2541	9								
03	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	20335	3	50	4	Y	2180	2320	1		244
						2398	9								
*04	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	19460	3	92	4	Y	2212	2271	1		185
						2433	9								
05	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT				185
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866					
12	26815 X	25677	-0-	-1138	-0-	22358	3	63	4	Y	2960	2923	1		339
						3256	9								
01	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	24037	3	140	4	Y	2630	2578	1		391
						2893	9								
02	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	22590	3	159	4	Y	2595	2449	1		537
						2855	9								
03	29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	26599	3	55	4	Y	2286	2376	1		447
						2515	9								
*04	27650 X	27650	-0-	-0-	-0-	25255	3	37	4	Y	2144	2395	1		196
						2358	9								
05	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					Y	NO RPT				196

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	33697 X	29585	-0-	-4112	-0-	27154	3	77	4	Y	2140	2135	1			248
						2354	9									
01	32984 X	29685	-0-	-3299	-0-	27418	3	159	4	Y	1916	1879	1			285
						2108	9									
02	29792 X	29528	-0-	-264	-0-	27290	3	193	4	Y	1859	1758	1			386
						2045	9									
03	31434 X	30652	-0-	-782	-0-	28393	3	59	4	Y	2000	2008	1			378
						2200	9									
04	30420 X	28781	-0-	-1639	-0-	26660	3	40	4	Y	1892	2099	1			171
						2081	9									
05	29698 X	NO RPT	-0-	-29698	-0-					Y	NO RPT					171
-----																
UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287						
12	21483 X	19509	-0-	-1974	-0-	16496	3	234	4	Y	2526	2526	1			127
						2779	9									
01	21483 X	19244	-0-	-2239	-0-	16025	3	42	4	Y	2888	2788	1			227
						3177	9									
02	19404 X	18752	-0-	-652	-0-	15100	3	563	4	Y	2808	2905	1			130
						3089	9									
03	21483 X	20223	-0-	-1260	-0-	17237	3	6	4	Y	2709	2607	1			232
						2980	9									
04	20790 X	17063	-0-	-3727	-0-	14470	3	4	4	Y	2354	2492	1			94
						2589	9									
05	19499 X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					94
-----																
UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236						
12	20925 X	17216	-0-	-3709	-0-	14735	3	209	4	Y	2065	2061	1			104
						2272	9									
01	20925 X	17423	-0-	-3502	-0-	14842	3	39	4	Y	2311	2233	1			182
						2542	9									
02	18900 X	16044	-0-	-2856	-0-	13090	3	488	4	Y	2242	2320	1			104
						2466	9									
03	20925 X	17639	-0-	-3286	-0-	15146	3	5	4	Y	2262	2173	1			193
						2488	9									
04	19770 X	12816	-0-	-6954	-0-	11033	3	3	4	Y	1618	1745	1			66
						1780	9									
05	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					66
-----																
UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903						
12	0	38905	-0-	38905	125692	32025	3	480	4	Y	5818	5680	1			417
						6400	9									
01	161334 X	35642	-0-	-125692	-0-	29085	3	464	4	Y	5539	4929	1			1027
						6093	9									
02	39648 X	29635	-0-	-10013	-0-	23504	3	349	4	Y	5256	5407	1			876
						5782	9									
03	43896 X	33159	-0-	-10737	-0-	27697	3	68	4	Y	4904	5229	1			551
						5394	9									
04	42480 X	29781	-0-	-12699	-0-	24473	3	115	4	Y	4721	4874	1			398
						5193	9									
05	38471 X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT					398

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756														
UL G 1-7 D		WELL #: 4H		RRCID ->	293074	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL	DEPTH	10159	PERF.	10860	-	20400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	0	26851	-0-	26851	26851	20493	3	247	4	Y	5555	5546	1	103		
01	50772 X	23921	-0-	-26851	-0-	6111	9	18143	3	87	4	Y	5174	5032	1	245
02	26488 X	20810	-0-	-5678	-0-	5691	9	15838	3	86	4	Y	4442	4541	1	146
03	30101 X	20968	-0-	-9133	-0-	4886	9	16043	3	22	4	Y	4457	4548	1	55
04	29130 X	20963	-0-	-8167	-0-	4903	9	13860	3	2315	4	Y	4353	4244	1	164
05	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-	4788	9					Y	NO RPT			164
-----																
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID ->	294836	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL	DEPTH	10521	PERF.	10650	-	19470		
10	0	1096	-0-	1096	1096	620	3	476	9	Y	433	301	1	132		
11	0	33030	-0-	33030	34126	17033	3	175	4	Y	14384	14299	1	213		
12	0	43940	-0-	43940	78066	15822	9	25260	3	279	4	Y	16728	16604	1	337
01	0	48210	-0-	48210	126276	18401	9	32736	3	750	4	Y	13385	13100	1	622
02	0	42649	-0-	42649	168925	14724	9	31531	3	395	4	Y	9748	10047	1	323
03	0	42847	-0-	42847	211772	10723	9	33339	3	9508	9	Y	8644	8663	1	304
*04	244512 X	32740	-0-	-211772	-0-	25934	3	99	4	Y	6097	6125	1	276		
05	84258 X	NO RPT	-0-	-84258	-0-	6707	9					Y	NO RPT			276
-----																
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID ->	294842	COMPL. DATE	10/26/2022	TOTAL	DEPTH	10532	PERF.	10610	-	19249		
10	0	2326	-0-	2326	2326	1460	3	71	4	Y	723	503	1	220		
11	0	49898	-0-	49898	52224	795	9	28888	3	297	4	Y	18830	18764	1	280
12	0	64764	-0-	64764	116988	20713	9	41940	3	463	4	Y	20328	20198	1	410
01	0	61570	-0-	61570	178558	22361	9	44164	3	1012	4	Y	14904	14620	1	694
02	0	47814	-0-	47814	226372	16394	9	35423	3	443	4	Y	10862	11196	1	360
03	0	48303	-0-	48303	274675	11948	9	37405	3	1	4	Y	9906	9918	1	348
*04	316670 X	41995	-0-	-274675	-0-	10897	9	33848	3	129	4	Y	7289	7307	1	330
05	53041 X	NO RPT	-0-	-53041	-0-	8018	9					Y	NO RPT			330
-----																
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #: 1501LB		RRCID ->	294591	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL	DEPTH	10547	PERF.	11167	-	21508
FEE	LA															
*09	0	36649	-0-	36649	36649	27491	3	9158	9	N	8325	8188	0	137		
*10	0	70332	-0-	70332	106981	49604	3	20728	9	N	18844	18828	0	153		
*11	0	72245	-0-	72245	179226	49797	3	22448	9	N	20407	20400	0	160		
*12	0	284149	-0-	284149	463375	202734	3	81415	9	N	74014	73591	0	583		
*01	0	84721	-0-	84721	548096	62363	3	22358	9	N	20325	20399	0	95		
*02	0	76328	-0-	76328	624424	57795	3	18533	9	N	16848	16813	0	130		
*03	703249 X	78825	-0-	-624424	-0-	59602	3	19223	9	Y	17475	17469	0	136		
*04	69800 X	69800	-0-	-0-	-0-	54349	3	15451	9	Y	14046	14050	0	132		
*05	75323 X	75323	-0-	-0-	-0-	59803	3	15520	9	Y	14109	14068	0	173		

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
FEE LA		WELL #: 1502LB		RRCID -> 294592		COMPL. DATE 09/17/2022		TOTAL DEPTH 10565		PERF.11294 - 21629				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	0	40121	-0-	40121	40121	30682	3	9439	9	N	8581	8440	0	141
*10	0	66702	-0-	66702	106823	44858	3	21844	9	N	19858	19838	0	161
*11	0	62100	-0-	62100	168923	39200	3	22900	9	N	20818	20816	0	163
12	0	65108	-0-	65108	234031	43537	3	21571	9	N	19610	19617	0	156
*01	0	66895	-0-	66895	300926	46101	3	20794	9	N	18904	18971	0	89
*02	0	65454	-0-	65454	366380	48043	3	17411	9	N	15828	15795	0	122
*03	434114 X	67734	-0-	-366380	-0-	49339	3	18395	9	Y	16723	16715	0	130
*04	68737 X	68737	-0-	-0-	-0-	52407	3	16330	9	Y	14845	14836	0	139
*05	74071 X	74071	-0-	-0-	-0-	57669	3	16402	9	Y	14911	14868	0	182
-----														
FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 10586		PERF.11296 - 21631				
*09	0	39283	-0-	39283	39283	24887	3	14396	9	N	13087	12872	0	215
*10	0	69027	-0-	69027	108310	44926	3	24101	9	N	21910	21947	0	178
*11	0	63680	-0-	63680	171990	41329	3	22351	9	N	20319	20338	0	159
*12	0	69640	-0-	69640	241630	48733	3	20907	9	N	19006	19014	0	151
*01	0	68003	-0-	68003	309633	48909	3	19094	9	N	17358	17427	0	82
*02	0	67492	-0-	67492	377125	50248	3	17244	9	N	15676	15637	0	121
*03	448104 X	70979	-0-	-377125	-0-	53241	3	17738	9	Y	16125	16121	0	125
*04	62212 X	62212	-0-	-0-	-0-	47798	3	14414	9	Y	13104	13106	0	123
*05	62748 X	62748	-0-	-0-	-0-	49204	3	13544	9	Y	12313	12285	0	151
-----														
FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 10687		PERF.11287 - 21628				
*09	0	34847	-0-	34847	34847	21442	3	13405	9	N	12186	11986	0	200
*10	0	36963	-0-	36963	71810	23116	3	13847	9	N	12588	12685	0	103
*11	0	55781	-0-	55781	127591	39919	3	15862	9	N	14420	14410	0	113
12	0	62213	-0-	62213	189804	47150	3	15063	9	N	13694	13698	0	109
*01	0	64361	-0-	64361	254165	50900	3	13461	9	N	12237	12288	0	58
*02	0	23590	-0-	23590	277755	18417	3	5173	9	N	4703	4725	0	36
*03	346631 X	68876	-0-	-277755	-0-	55208	3	13668	9	Y	12425	12365	0	96
*04	59415 X	59415	-0-	-0-	-0-	48737	3	10678	9	Y	9707	9712	0	91
*05	64355 X	64355	-0-	-0-	-0-	53630	3	10725	9	Y	9750	9722	0	119
-----														
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12459 - 25004				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	48001 X	NO RPT	-0-	-48001	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12487 - 25030				
*02	0	34548	-0-	34548	34548	24329	3	10219	9	Y	9290	9260	0	30
*03	0	108336	-0-	108336	142884	88268	3	20068	9	Y	18244	18244	0	30
04	0	116591	-0-	116591	259475	96678	3	19913	9	Y	18103	18099	0	34
*05	392148 X	132673	-0-	-259475	-0-	109949	3	22724	9	Y	20658	20666	0	26

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.//	28899 040 950523	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0		3256	-0-	3256	6554	231 1	2714 3	1717 3	Y	152	138 1			65	
01	0		3850	-0-	3850	10404	144 4	167 9	141 4	Y	126	142 1			49	
02	12492 X		2088	-0-	-10404	-0-	131 1	3429 3	151 4	Y	128	110 1			67	
03	4526 X		3242	-0-	-1284	-0-	265 1	1547 3	135 4	Y	138	135 1			70	
04	3720 X		3322	-0-	-398	-0-	270 1	2595 3	225 4	Y	127	131 1			66	
05	3844 X		2541	-0-	-1303	-0-	269 1	2798 3	115 4	Y	302	278 1			90	
							354 1	1382 3	473 4							
							473 4	332 9								
UNIVERSITY 1-36 UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 288623	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 11094	PERF.11132 - 15919								
12	0		6950	-0-	6950	10394	139 1	5757 3	304 4	Y	682	622 1			91	
01	0		4453	-0-	4453	14847	161 1	3467 3	153 4	Y	611	684 1			18	
02	18424 X		3577	-0-	-14847	-0-	141 1	2685 3	234 4	Y	470	405 1			83	
03	6944 X		6025	-0-	-919	-0-	213 1	4652 3	97 1	Y	688	673 1			98	
04	6720 X		5818	-0-	-902	-0-	403 4	757 9	203 4	Y	550	569 1			79	
05	5570 X		5570	-0-	-0-	-0-	97 1	4913 3	243 1	Y	647	596 1			130	
							243 1	3439 3	1176 4							
							1176 4	712 9								
UNIVERSITY 1-37 UNIT A			WELL #:	6H	RRCID -> 288723	COMPL. DATE 12/01/2018	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10710 - 20987								
12	0		12216	-0-	12216	25215	429 1	9594 3	1 4	Y	1993	1798 1			407	
01	0		11224	-0-	11224	36439	315 1	8970 3	45 4	Y	1722	1956 1			173	
02	46652 X		10213	-0-	-36439	-0-	148 1	8457 3	111 4	Y	1361	1333 1			201	
03	15035 X		13671	-0-	-1364	-0-	269 1	11262 3	379 4	Y	1601	1463 1			339	
04	12990 X		9444	-0-	-3546	-0-	175 1	8171 3	1098 9	Y	998	1175 1			162	
05	11669 X		11669	-0-	-0-	-0-	35 1	10243 3	13 4	Y	1253	1147 1			268	
							13 4	1378 9								
UNIVERSITY 1-30 UNIT			WELL #:	1H	RRCID -> 288737	COMPL. DATE 08/24/2016	TOTAL DEPTH 10740	PERF.11136 - 16711								
12	0		9393	-0-	9393	16350	412 1	7790 3	5 4	N	1078	703 1			538	
01	0		13568	-0-	13568	29918	533 1	11228 3	280 4	N	1388	1567 1			359	
02	43650 X		13732	-0-	-29918	-0-	481 1	11740 3	102 4	N	1281	1243 1			397	
03	11276 X		11276	-0-	-0-	-0-	392 1	9824 3	37 4	N	930	910 1			417	
04	12308 X		12308	-0-	-0-	-0-	441 1	10528 3	43 4	N	1178	897 1			698	
05	13601 X		13601	-0-	-0-	-0-	510 1	11835 3	9 4	N	1134	1186 1			646	
							9 4	1247 9								

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288827	COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10963		PERF.11225 - 15878						
12	0	4168	-0-	4168	8305	230	1	2951	3	Y	755	691	1			166
01	0	5087	-0-	5087	13392	156	4	831	9							
02	16175 X	2783	-0-	-13392	-0-	263	1	3959	3	Y	628	709	1			85
03	5580 X	4095	-0-	-1485	-0-	174	4	691	9							
04	4920 X	4124	-0-	-796	-0-	206	1	1711	3	Y	652	552	1			185
05	5084 X	2773	-0-	-2311	-0-	149	4	717	9							
						275	1	2834	3	Y	674	673	1			186
						245	4	741	9							
						297	1	3007	3	Y	633	656	1			163
						124	4	696	9							
						282	1	1587	3	Y	328	358	1			133
						543	4	361	9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 288901	COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10802 - 17959						
12	0	6085	-0-	6085	17948	330	1	4629	3	Y	1024	951	1			209
01	0	4801	-0-	4801	22749	1126	9									
02	29542 X	6793	-0-	-22749	-0-	283	1	3526	3	Y	885	1005	1			89
03	12245 X	11204	-0-	-1041	-0-	18	4	974	9							
04	11850 X	11796	-0-	-54	-0-	242	1	5774	3	Y	637	632	1			94
05	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	76	4	701	9							
						347	1	9582	3	Y	866	777	1			183
						322	4	953	9							
						390	1	9931	3	Y	1341	1306	1			218
						1475	9									
						562	1	6793	3	Y	1514	1408	1			324
						8	4	1665	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 289221	COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10923		PERF.11039 - 15851						
12	0	8765	-0-	8765	8765	269	1	7277	3	Y	758	691	1			133
01	0	6905	-0-	6905	15670	385	4	834	9							
02	21709 X	6039	-0-	-15670	-0-	197	1	5846	3	Y	549	615	1			67
03	8773 X	8752	-0-	-21	-0-	258	4	604	9							
04	8490 X	8481	-0-	-9	-0-	135	1	5003	3	Y	423	364	1			126
*05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	436	4	465	9							
						173	1	7395	3	Y	494	484	1			136
						641	4	543	9							
						120	1	7527	3	Y	475	492	1			119
						311	4	523	9							
						202	1	8045	3	Y	584	537	1			166
						2753	4	642	9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290490	COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10714 - 15774						
12	0	2721	-0-	2721	2721	308	1	1657	3	Y	607	553	1			163
01	0	2395	-0-	2395	5116	88	4	668	9							
02	7756 X	2640	-0-	-5116	-0-	278	1	1513	3	Y	488	547	1			104
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	67	4	537	9							
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	184	1	1878	3	Y	377	324	1			157
*05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	163	4	415	9							
						332	1	1650	3	Y	549	538	1			168
						143	4	604	9							
						182	1	3809	3	Y	507	525	1			150
						157	4	558	9							
						308	1	1800	3	Y	518	477	1			191
						616	4	570	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019			TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	3278	-0-	3278	3278	159 1	1383 3	Y	1075	931 1		371
01	0	2441	-0-	2441	5719	553 4	1183 9					
02	9104 X	3385	-0-	-5719	-0-	189 1	1361 3	Y	746	1056 1		61
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	70 4	821 9					
04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	76 1	2032 3	Y	1156	529 1		688
*05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5 4	1272 9					
						241 1	4349 3	Y	1951	2273 1		366
						5 4	2146 9					
						265 1	3571 3	Y	1572	1572 1		366
						362 4	1729 9					
						213 1	4399 3	Y	1512	1791 1		87
						1663 9						

UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019			TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618			
12	0	4980	-0-	4980	4980	152 1	2548 3	Y	1147	993 1		396
01	0	4577	-0-	4577	9557	1018 4	1262 9					
02	15985 X	6428	-0-	-9557	-0-	250 1	2787 3	Y	1270	1561 1		105
03	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	143 4	1397 9					
04	7980 X	7252	-0-	-728	-0-	92 1	4161 3	Y	1967	901 1		1171
*05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	11 4	2164 9					
						259 1	6285 3	Y	1806	2638 1		339
						7 4	1987 9					
						246 1	4907 3	Y	1455	1455 1		339
						498 4	1601 9					
						278 1	6045 3	Y	1400	1659 1		80
						1540 9						

UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019			TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524			
12	0	4967	-0-	4967	4967	100 1	2677 3	Y	1018	881 1		352
01	0	4446	-0-	4446	9413	1070 4	1120 9					
02	14517 X	5104	-0-	-9413	-0-	128 1	2928 3	Y	1126	1385 1		93
03	8339 X	7078	-0-	-1261	-0-	151 4	1239 9					
04	8070 X	7449	-0-	-621	-0-	61 1	3498 3	Y	1396	658 1		831
05	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	9 4	1536 9					
						263 1	4068 3	Y	2493	2857 1		467
						5 4	2742 9					
						228 1	4772 3	Y	1786	1837 1		416
						484 4	1965 9					
						347 1	6612 3	Y	1932	2237 1		111
						2125 9						

EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
CAPTUREPOINT LLC		130545										
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965			TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----														
EMMA (DEVONIAN)				28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				247756										
UNIVERSITY F				WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	5011	-0-	5011	5011	4551	3	291	4	Y	154	113	1	83
01	10175 R	5164	-0-	-5011	-0-	169	9	4971	3	58	4	123	117	89
02	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	135	9	4401	3	135	4	67	98	58
03	4743 #	3602	-0-	-1141	-0-	74	9	3493	3	30	4	72	98	32
04	4590 #	4312	-0-	-278	-0-	79	9	4171	3	141	9	128	130	30
05	5177 #	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			30
-----														
UNIVERSITY 28 UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989			
12	22692	497	-0-	-22195	493322	254	3	6	4	Y	215	240	1	58
01	22692	1011	-0-	-21681	471641	237	9	407	9	Y	370	358	1	70
02	20496	1045	-0-	-19451	452190	604	3	393	9	Y	357	316	1	111
03	22692	1512	-0-	-21180	431010	652	3	314	9	Y	285	353	1	43
04	21960	1646	-0-	-20314	410696	1198	3	55	4	Y	280	241	1	82
05	6448 #	NO RPT	-0-	-6448	404248	1283	3			Y	NO RPT			82
						308	9							
-----														
UNIVERSITY 1-20				WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529			
12	8287 R	8287	-0-	-0-	-0-	7962	3	64	4	Y	237	208	1	129
01	7482 R	7482	-0-	-0-	-0-	261	9	7155	3	126	4	183	232	80
02	5070 R	5070	-0-	-0-	-0-	201	9	4808	3	75	4	170	169	81
03	8711 #	6060	-0-	-2651	-0-	187	9	5895	3	165	9	150	110	121
04	8190 #	5010	-0-	-3180	-0-	81	9	4891	3	38	4	74	157	38
05	8277 #	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT			38
-----														
UNIVERSITY 1-20				WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358			
12	9827 #	6626	-0-	-3201	-0-	6254	3	50	4	Y	293	259	1	161
01	9703 #	9168	-0-	-535	-0-	322	9	8428	3	149	4	537	518	180
02	7861 R	7861	-0-	-0-	-0-	591	9	7399	3	120	4	311	333	158
03	11067 #	10459	-0-	-608	-0-	342	9	9955	3	504	9	458	293	323
*04	12568 R	12568	-0-	-0-	-0-	449	9	12026	3	93	4	408	589	142
05	9176 #	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			142
-----														
UNIVERSITY 1-20				WELL #: 5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479			
12	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2634	3	21	4	Y	261	224	1	139
01	3627 #	3019	-0-	-608	-0-	287	9	2689	3	48	4	256	293	102
02	3276 #	2001	-0-	-1275	-0-	282	9	1769	3	27	4	186	195	93
03	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	205	9	2689	3	194	9	176	128	141
04	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	2913	3	23	4	Y	122	212	1	51
05	3007 #	NO RPT	-0-	-3007	-0-	134	9			Y	NO RPT			51

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS																	
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756																	
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	4795	-0-	4795	16811	4352	3	16	4	Y	388	325	1		141	
01	22388	R	5577	-0-	-16811	-0-	4932	3	645	9	Y	586	523	1		204	
02	8071	R	8071	-0-	-0-	-0-	7125	3	946	9	Y	860	959	1		105	
03	7131	R	7131	-0-	-0-	-0-	6593	3	538	9	Y	489	494	1		100	
*04	9774	R	9774	-0-	-0-	-0-	9047	3	727	9	Y	661	609	1		152	
05	5580	#	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT				152	
UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084																	
12		0	8804	-0-	8804	8804	8108	3	481	4	Y	195	250	1		184	
01	16027	#	5471	-0-	-10556	-0-	5168	3	61	4	Y	220	229	1		175	
02	13545	R	13545	-0-	-0-	-0-	12311	3	379	4	Y	777	601	1		351	
03	14012	#	13840	-0-	-172	-0-	13261	3	99	4	Y	436	591	1		196	
04	13560	#	10862	-0-	-2698	-0-	10542	3	320	9	Y	291	397	1		90	
05	8804	#	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT				90	
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704																	
12		0	2412	-0-	2412	6189	2140	3	8	4	Y	240	233	1		101	
01	6856	R	667	-0-	-6189	-0-	264	9			Y						
02	3220	#	493	-0-	-2727	-0-	594	3	73	9	Y	66	120	1		47	
03	3906	#	388	-0-	-3518	-0-	200	3	293	9	Y	266	282	1		31	
04	3780	#	9	-0-	-3771	-0-	203	3	185	9	Y	168	166	1		33	
05	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-	9	3			Y	-0-	11	1		22	
											Y	NO RPT				22	
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724																	
12		0	2913	-0-	2913	2913	2507	3	55	4	Y	319	290	1		70	
01	5243	R	2330	-0-	-2913	-0-	351	9			Y						
02	2772	#	2292	-0-	-480	-0-	2005	3	325	9	Y	295	305	1		60	
03	3139	R	3139	-0-	-0-	-0-	1994	3	298	9	Y	271	245	1		86	
04	3410	R	3410	-0-	-0-	-0-	2829	3	310	9	Y	282	328	1		40	
05	2914	#	NO RPT	-0-	-2914	-0-	2975	3	129	4	Y	278	237	1		81	
							306	9			Y	NO RPT				81	
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985																	
12		0	3890	-0-	3890	3890	3358	3	37	4	Y	450	335	1		230	
01	7645	R	3755	-0-	-3890	-0-	495	9			Y						
02	2968	#	1879	-0-	-1089	-0-	3252	3	503	9	Y	457	484	1		203	
03	3918	R	3918	-0-	-0-	-0-	1096	3	263	4	Y	473	458	1		218	
*04	3910	R	3910	-0-	-0-	-0-	520	9			Y						
05	3627	#	NO RPT	-0-	-3627	-0-	3477	3	441	9	Y	401	507	1		112	
							3427	3	483	9	Y	439	443	1		108	
											Y	NO RPT				108	

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756										
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	4684	-0-	4684	4684	4189 3	15 4	Y	436	381 1	165
01		9598 R	4914	-0-	-4684	-0-	480 9					
02		5261 R	5261	-0-	-0-	-0-	4679 3	235 9	Y	214	273 1	106
03		6644 R	6644	-0-	-0-	-0-	4755 3	506 9	Y	460	510 1	56
04		5640 #	4604	-0-	-1036	-0-	6006 3	638 9	Y	580	529 1	107
05		4929 #	NO RPT	-0-	-4929	-0-	4135 3	469 9	Y	426	426 1	107
									NO RPT			107

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		950523										
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290589		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11570 - 20138		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	8381	-0-	8381	8381	6144 4	2237 9	N	2034	1717 1	985
01		0	8395	-0-	8395	16776	6411 4	1984 9	N	1804	2372 1	417
02		23949 X	7173	-0-	-16776	-0-	5407 4	1766 9	N	1605	1233 1	789
03		7998 X	7986	-0-	-12	-0-	6165 4	1821 9	N	1655	1580 1	864
04		7740 X	6709	-0-	-1031	-0-	5169 4	1540 9	N	1400	1715 1	549
05		7998 X	4554	-0-	-3444	-0-	2595 4	1959 9	N	1781	2018 1	312

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896 - 20992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	3742	-0-	3742	3742	144 1	2831 3	Y	697	619 1	142
01		0	4610	-0-	4610	8352	767 9					
02		12498 X	4146	-0-	-8352	-0-	326 1	2447 3	Y	1659	1634 1	167
03		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	12 4	1825 9				
04		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	332 1	1484 3	Y	2100	1956 1	311
*05		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	20 4	2310 9				
							370 1	1485 3	Y	2280	2108 1	483
							50 4	2508 9				
							290 1	3978 3	Y	2037	2189 1	331
							2241 9					
							180 1	6031 3	Y	1806	1751 1	386
							7 4	1987 9				

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955 - 20555		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	13218	-0-	13218	13218	128 1	11811 3	Y	1162	1093 1	237
01		0	11358	-0-	11358	24576	1 4	1278 9				
02		34011 X	9435	-0-	-24576	-0-	115 1	10234 3	Y	871	1021 1	87
03		13330 X	11497	-0-	-1833	-0-	51 4	958 9				
04		12900 X	10817	-0-	-2083	-0-	116 1	7985 3	Y	1117	1039 1	165
05		10664 X	8467	-0-	-2197	-0-	105 4	1229 9				
							197 1	9642 3	Y	1213	1121 1	257
							324 4	1334 9				
							278 1	9348 3	Y	1083	1164 1	176
							1191 9					
							220 1	6701 3	Y	1398	1275 1	299
							8 4	1538 9				

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	14178	-0-	14178	14178	272 1	11651 3	Y	1490	1358 1	381
						616 4	1639 9				
01	0	8892	-0-	8892	23070	329 1	6796 3	Y	1334	1494 1	221
						300 4	1467 9				
02	33312 X	10242	-0-	-23070	-0-	219 1	7944 3	Y	1261	1086 1	396
						692 4	1387 9				
03	16027 X	13559	-0-	-2468	-0-	306 1	10827 3	Y	1352	1323 1	425
						939 4	1487 9				
04	13710 X	11790	-0-	-1920	-0-	288 1	9730 3	Y	1246	1291 1	380
						401 4	1371 9				
*05	14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	297 1	9454 3	Y	1275	1173 1	482
						3234 4	1403 9				

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967									
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
12	474 N	237	-0-	-237	-0-	237 2		N	-0-		-0-
01	0	263	-0-	263	263	263 2		N	-0-		-0-
02	405 N	142	-0-	-263	-0-	142 2		N	-0-		-0-
03	248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933
12	514 N	257	-0-	-257	-0-	257 2		N	-0-		-0-
01	0	285	-0-	285	285	285 2		N	-0-		-0-
02	438 N	153	-0-	-285	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2756 - 3080		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794				CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737 PERF. 2847 - 3064		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232 PERF. 2883 - 3075		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
REVERENCE OPERATING LLC				703827				CNTY: WINKLER				
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029 PERF. 3080 - 3104		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED			CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200								
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323 PERF. N/A		
12	30969 X	18441	-0-	-12528	-0-	18441	3	Y	-0-		-0-	
01	30969 X	19991	-0-	-10978	-0-	19991	3	Y	-0-		-0-	
02	25648 X	19984	-0-	-5664	-0-	19984	3	Y	-0-		-0-	
03	22134 X	11408	-0-	-10726	-0-	11408	3	Y	-0-		-0-	
04	23263 X	23263	-0-	-0-	-0-	23263	3	Y	-0-		-0-	
05	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	3	Y	-0-		-0-	
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714 3	Y	-0-		-0-
01	6851 X	5105	-0-	-1746	-0-	5105 3	Y	-0-		-0-
02	6188 X	4202	-0-	-1986	-0-	4202 3	Y	-0-		-0-
03	6572 X	2557	-0-	-4015	-0-	2557 3	Y	-0-		-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133 3	Y	-0-		-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 3	Y	-0-		-0-
-----										
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130		
12	12772 X	11597	-0-	-1175	-0-	11597 3	N	-0-		-0-
01	12772 X	11643	-0-	-1129	-0-	11643 3	N	-0-		-0-
02	11536 X	9964	-0-	-1572	-0-	9964 3	N	-0-		-0-
03	12462 X	5161	-0-	-7301	-0-	5161 3	N	-0-		-0-
04	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	12375 3	N	-0-		-0-
05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780 3	N	-0-		-0-
-----										
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100		
12	PRTL PLG	74	-0-	74	590	74 3	N	-0-		76
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	590		N	-0-		76
02	PRTL PLG	83	-0-	83	673	83 3	N	-0-		76
03	PRTL PLG	51	-0-	51	724	51 3	N	-0-		76
04	PRTL PLG	59	-0-	59	783	59 3	N	-0-		76
05	PRTL PLG	24	-0-	24	807	24 3	N	-0-		76
-----										
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093		
MCCABE, F. P.		WELL #: 28								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
-----										
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A		
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1								
12	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	1056 3	Y	-0-		-0-
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877 3	Y	-0-		-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 3	Y	-0-		-0-
03	1054 N	209	-0-	-845	-0-	209 3	Y	-0-		-0-
04	840 N	298	-0-	-542	-0-	298 3	Y	-0-		-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090		
12	0	23264	-0-	23264	23264	23264 3	N	-0-		-0-
01	0	25875	-0-	25875	49139	25875 3	N	-0-		-0-
02	69857 X	20718	-0-	-49139	-0-	20718 3	N	-0-		-0-
03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	24259 3	N	-0-		-0-
04	10350 X	8967	-0-	-1383	-0-	8967 3	N	-0-		-0-
05	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	20723 3	N	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430										
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9056 -	9231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
COMAL OPERATING LLC				169379										
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A		
12	0	7282	-0-	7282	20969	7282	3			N	-0-			-0-
01	0	7622	-0-	7622	28591	7622	3			N	-0-			-0-
02	33450 X	4859	-0-	-28591	-0-	4859	3			N	-0-			-0-
03	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-			-0-
*04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-			-0-
-----														
MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A		
12	0	24525	-0-	24525	64034	24525	3			N	-0-			-0-
01	0	23339	-0-	23339	87373	23339	3			N	-0-			-0-
02	100985 X	13612	-0-	-87373	-0-	13612	3			N	-0-			-0-
03	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866	3			N	-0-			-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412										
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287										
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8994 -	9148	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 -	9170	
12	0	32942	-0-	32942	32942	32942	3			N	-0-			67
*01	69988 X	37046	-0-	-32942	-0-	37046	3			N	-0-			67
*02	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	32944	3			N	-0-			67
*03	37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	37394	3			N	-0-			67
*04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-			67
05	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	3			N	-0-			67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287														
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	343	-0-	343	709	343	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	369	-0-	369	1078	369	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	351	-0-	351	1429	351	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	344	-0-	344	1773	344	2			N	-0-					-0-
-----																
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150								
12	0	3639	-0-	3639	10778	3639	3			Y	-0-					-0-
01	0	3630	-0-	3630	14408	3630	3			Y	-0-					-0-
02	17728 X	3320	-0-	-14408	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			Y	-0-					-0-
-----																
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
12	0	12234	-0-	12234	39506	12234	3			Y	-0-					-0-
01	0	10635	-0-	10635	50141	10635	3			Y	-0-					-0-
02	59745 X	9604	-0-	-50141	-0-	9604	3			Y	-0-					-0-
03	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	3			Y	-0-					-0-
04	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	19207	3			Y	-0-					-0-
05	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16842	3			Y	-0-					-0-



EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
COMAL OPERATING LLC		169379								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
OXY USA WTP LP		630555								
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224		
12	17794	16641	-0-	-1153	67527	16392	3	249	9	Y	226	166
01	17794	16722	-0-	-1072	66455	16484	3	238	9	Y	216	200
02	16072	13072	-0-	-3000	63455	12914	3	158	9	Y	144	155
03	14550	16757	-0-	-2207	65662	16523	3	234	9	Y	213	181
04	80458	16128	-0-	-64330	1332	15908	3	220	9	Y	200	206
*05	17550 R	16218	-0-	-1332	-0-	15983	3	235	9	Y	214	247

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314		
12	2697 X	1615	-0-	-1082	-0-	1565	2	50	9	N	45	90
01	2697 X	435	-0-	-2262	-0-	435	2			N	-0-	90
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-	90
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4437	2	107	9	N	97	187
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	N	53	240
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5930	2	15	9	N	14	69

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177		
12	0	296	-0-	296	2714	296	3			Y	-0-	-0-
*01	2967 N	253	-0-	-2714	-0-	253	3			Y	-0-	-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212	3			Y	-0-	-0-
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-	-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			210
01	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3	N	-0-			210
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-			210
03	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3	N	-0-			210
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-			210
*05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			210
-----												
MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467		
12	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1139	3	73 9	N	66	177 1	125
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1280	3	117 9	N	106		231
02	1176 N	1087	-0-	-89	-0-	1015	3	72 9	N	65	190 1	106
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1246	3	110 9	N	100		206
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2 9	N	2		208
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	463	3	52 9	N	47	197 1	58
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560		
12	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2375	3	3 9	N	3		186
01	2232 X	2201	-0-	-31	-0-	2201	3		N	-0-		186
02	2016 N	1461	-0-	-555	-0-	1461	3		N	-0-		186
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3		N	-0-		186
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		186
*05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-		186
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
12	0	1040	-0-	1040	1040	1040	3		N	-0-		164
*01	2103 N	1063	-0-	-1040	-0-	1057	3	6 9	N	5		169
*02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-		169
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-		169
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		169
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		169
-----												
MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465		
12	0	1583	-0-	1583	4685	1580	3	3 9	N	3		117
*01	3100 N	1855	-0-	-1245	3440	1855	3		N	-0-		117
*02	2800 N	1182	-0-	-1618	1822	1182	3		N	-0-		117
*03	3100 N	1354	-0-	-1746	76	1354	3		N	-0-		117
*04	1392 N	1316	-0-	-76	-0-	1316	3		N	-0-		117
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-		117
-----												
MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418		
12	0	4521	-0-	4521	31891	4469	3	52 9	Y	47		272
*01	36092 X	4201	-0-	-31891	-0-	4201	3		Y	-0-		272
02	4116 X	3764	-0-	-352	-0-	3764	3		Y	-0-		272
*03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3		Y	-0-		272
*04	3360 X	1295	-0-	-2065	-0-	1295	3		Y	-0-		272
*05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3		Y	-0-		272

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287										
EMPEROR "24"		WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	6849	-0-	6849	6849	6849 2		N	-0-			234
01	6231 X	7733	-0-	1502	618	7672 2	61 9	N	55			289
02	8895 X	8277	-0-	-618	-0-	8234 3	43 9	N	39			328
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10333 3	25 9	N	23	193 1		158
04	6030 X	1933	-0-	-4097	-0-	1924 3	9 9	N	8			166
*05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	14925 2	44 9	N	40			206
-----												
PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127			
12	3100 N	1608	-0-	-1492	4521	1608 2		Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1515	-0-	-1585	2936	1515 2		Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1421	-0-	-1379	1557	1421 2		Y	-0-			-0-
*03	1557 N	-0-	-0-	-1557	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		Y	-0-			-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
-----												
EMPEROR (WADDELL-OIL)		28961 781		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #: 1		RRCID -> 158067		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COMAL OPERATING LLC		169379										
MCCABE		WELL #: 1		RRCID -> 237075		COMPL. DATE 07/18/1982			TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970			
12	0	2405	-0-	2405	7423	2405 3		N	-0-			94
01	0	2587	-0-	2587	10010	2587 3		N	-0-			94
02	2800 N	2319	-0-	-481	9529	2319 3		N	-0-			94
03	3100 N	2597	-0-	-503	9026	2597 3		N	-0-			94
*04	3000 N	2506	-0-	-494	8532	2506 3		N	-0-			94
05	3100 N	2566	-0-	-534	7998	2566 3		N	-0-			94
-----												
MCDANIEL COMPANY, INC., THE		545300										
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 148807		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138			
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			190
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			190
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			190
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			190
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-			190
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-			190
-----												
EMPEROR (WICHITA ALBANY)		28961 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287										
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160214		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 733287														
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430														
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292														
12	1767 X	1351	-0-	-416	-0-	1351	3			Y	-0-			-0-
01	1736 N	1122	-0-	-614	-0-	1122	3			Y	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-			-0-
03	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			Y	-0-			-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-			-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
-----														
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287														
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435														
12	SWR 10	390	-0-	390	3274	390	2			N	-0-			186
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			186
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			186
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			186
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT			186
-----														
EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252														
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LDF ENERGY, LLC 491588														
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.// 28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #: 6		RRCID -> 134350		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN ALTMAN "D"		WELL #: 6		RRCID -> 137196		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550			
12	0	2420	-0-	2420	7192	2420	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2228	-0-	-872	6320	2228	3	N	-0-		-0-
02	0 N	2278	-0-	2278	6320	2278	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2241	-0-	-859	5461	2241	3	N	-0-		-0-
*04	3000 N	2326	-0-	-674	4787	2326	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4787			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #: 1		RRCID -> 137197		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #: 5		RRCID -> 159891		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526			
12	0	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-		-0-
01	200 N	50	-0-	-150	-0-	50	3	N	-0-		-0-
02	0 N	50	-0-	50	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BROWN ALTMAN "B"		WELL #: 4W		RRCID -> 160407		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3	N	-0-		-0-
-----											
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #: 5		RRCID -> 160408		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150			N	NO RPT		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011										
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEKE PRODUCTION LLC				100657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520						
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT			-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684						
12	0 N	179	-0-	179	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
LDF ENERGY, LLC				491588											
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-				-0-
01	200 N	50	-0-	-150	-0-	50	3			N	-0-				-0-
02	0 N	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-				-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A				
12	0	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-				-0-
01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12	0	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-				-0-
01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A				
12	0	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-				-0-
01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A				
12	0	5	-0-	5	15	5	3			N	-0-				-0-
01	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588									
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	3		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	3		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	3		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	3		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	50	-0-	50	50	3		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	3		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	3		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	3		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	150			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A			
12	0	5	-0-	5	15	3		N	-0-	-0-	
01	20 N	5	-0-	-15	-0-	3		N	-0-	-0-	
02	0 N	5	-0-	5	-0-	3		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A			
12	0	5	-0-	5	15	3		N	-0-	-0-	
01	20 N	5	-0-	-15	-0-	3		N	-0-	-0-	
02	0 N	5	-0-	5	-0-	3		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A			
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
02	0 N	5	-0-	5	-0-	3		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----														
ESTES BLOCK 34 (PENN.)														
TWO P PARTNERS, LLC														
HATHAWAY, J. F.														
29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD														
875088														
WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	562	-0-	562	1899	562	2			N	-0-			187
01	0	648	-0-	648	2547	648	2			N	-0-			187
02	3214 R	667	-0-	-2547	-0-	606	2	61	9	N	55	242	1	-0-
03	663 R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
04	510 #	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	527 #	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, W. D.														
WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)														
SUNDOWN ENERGY LP														
ESTES, E. W.														
29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
829482														
WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILLIAMS OIL COMPANY														
JOHNSON, W. D. -E-														
925440														
WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544														
12	0	29	-0-	29	33	29	3			N	-0-			208
01	0	12	-0-	12	45	12	3			N	-0-			208
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	201	3	15	9	N	14			222
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	300	3	45	9	N	41	172	1	91
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	144	3	11	9	N	10			101
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	218	3	33	9	N	30			131
-----														
EVETTS (PENNSYLVANIAN)														
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.														
BOYD 35 SWD														
29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
084596														
WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC														
HALEY UNIT														
100852														
WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42	2	118	4	Y	-0-			9
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			9
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	4	2	9	Y	2	2	1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 29739 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852										
HALEY UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 083298		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
HALEY UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 134824		COMPL. DATE 03/22/1990		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
ATHEY, CHARLES B.		WELL #: 1		RRCID -> 142304		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9
-----										
HALEY UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 179198		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
-----										
HALEY UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 256356		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
COG OPERATING LLC		166150		RRCID -> 281271		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280		
BOYD 35 SWD		WELL #: 1								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EVETTS (SILURIAN)		29739 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		RRCID -> 177488		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214		
HALEY, J.		WELL #: 605								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HALEY 18		WELL #: 1		RRCID -> 181387		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384		
12	0	13039	-0-	13039	17820	3739 2	9300 4	Y	-0-	9
01	28046 X	10226	-0-	-17820	-0-	2690 2	7536 4	Y	-0-	9
02	4452 X	2426	-0-	-2026	-0-	65 2	2361 4	Y	-0-	9
03	13051 X	101	-0-	-12950	-0-	101 4		Y	-0-	9
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-			Y	-0-	9
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	9
-----										
FASKEN (PENN.)		30394 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		RRCID -> 290487		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354		
FEE -ZG-		WELL #: 19								
12	0	680	-0-	680	1862	680 3		N	-0-	47
01	0	743	-0-	743	2605	743 3		N	-0-	47
02	2800 N	664	-0-	-2136	469	664 3		N	-0-	47
03	1209 N	740	-0-	-469	-0-	740 3		N	-0-	47
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706 3		N	-0-	47
05	744 N	625	-0-	-119	-0-	625 3		N	-0-	47
-----										
SLANT OPERATING, LLC		786697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		561146		RRCID -> 147101		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457		
WELL #: 1										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A		
FELMONT OIL CORP.		WELL #: 1								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478								
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #: 1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	157	-0-	157 B	430	78 1	79 2	Y	-0-	-0-
01	0	178	-0-	178 B	608	78 1	97 2	Y	-0-	-0-
02	782 N	174	-0-	-608 B	-0-	3 4 70 1 25 4	79 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	78 1 32 4	87 2	Y	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	75 1 32 4	88 2	Y	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	78 1	64 2	Y	-0-	-0-
FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
CHINA DRAW 26		WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 188133	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336			PERF.12106 - 12167							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250			PERF.12030 - 12146							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280			PERF.12084 - 12190							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 12350			PERF. 3505 - 3575							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050			PERF.11345 - 11362							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238			PERF.11732 - 14346							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON			
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC		101239									
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
APACHE CORPORATION		027200										
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890		
*10	DLQ G-10	27122	-0-	27122	105438	610 1	23519 3	Y	2721	2743	0	472
						2993 9						
11	127217 X	21779	-0-	-105438	-0-	622 1	18725 3	Y	2211	2250	0	433
						2432 9						
12	27156 X	13173	-0-	-13983	-0-	310 1	11221 3	Y	1493	1439	0	487
						1642 9						
01	27156 X	24941	-0-	-2215	-0-	620 1	21493 3	Y	2571	2689	0	369
						2828 9						
02	23968 X	20562	-0-	-3406	-0-	497 1	16935 3	Y	2845	2742	0	472
						3130 9						
03	27125 X	18998	-0-	-8127	-0-	380 1	15932 3	Y	2442	2563	0	351
						2686 9						
04	24150 X	16425	-0-	-7725	-0-	376 1	13538 3	Y	2283	2256	0	378
						2511 9						
05	24955 X	15822	-0-	-9133	-0-	349 1	13667 3	Y	1642	1737	0	283
						1806 9						

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891				
*10	DLQ G-10	32130	-0-	32130	112042	324 1	28758 3	Y	2771	2844	0	481
						3048 9						
11	131445 X	19403	-0-	-112042	-0-	239 1	16875 3	Y	2081	2154	0	408
						2289 9						
12	27404 X	2715	-0-	-24689	-0-	72 1	1170 3	Y	1339	1310	0	437
						1473 9						
01	31682 X	4852	-0-	-26830	-0-	112 1	2740 3	Y	1818	1994	0	261
						2000 9						
02	28616 X	4613	-0-	-24003	-0-	217 1	4025 3	Y	337	542	0	56
						371 9						
03	31682 X	1162	-0-	-30520	-0-	150 1	945 3	Y	61	108	0	9
						67 9						
04	19410 X	407	-0-	-19003	-0-	157 1	188 3	Y	56	56	0	9
						62 9						
05	5115 X	610	-0-	-4505	-0-	188 1	375 3	Y	43	45	0	7
						47 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019			TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9854 - 14955			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*10	DLQ G-10	12275	-0-	12275	120393	345	1	8903	3	Y	2752	2752	0	478
						3027	9							
11	156604 X	36211	-0-	-120393	-0-	316	1	33142	3	Y	2503	2490	0	491
						2753	9							
12	37882 X	21951	-0-	-15931	-0-	392	1	19422	3	Y	1943	1800	0	634
						2137	9							
01	37882 X	35233	-0-	-2649	-0-	821	1	31991	3	Y	2201	2519	0	316
						2421	9							
02	33796 X	28022	-0-	-5774	-0-	555	1	24961	3	Y	2278	2216	0	378
						2506	9							
03	37417 X	25887	-0-	-11530	-0-	465	1	23259	3	Y	1966	2062	0	282
						2163	9							
04	36210 X	23338	-0-	-12872	-0-	571	1	20704	3	Y	1875	1847	0	310
						2063	9							
05	35247 X	23927	-0-	-11320	-0-	554	1	21812	3	Y	1419	1484	0	245
						1561	9							
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 434H		RRCID -> 289902		COMPL. DATE 12/28/2019			TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9659 - 14759			
*10	DLQ G-10	33554	-0-	33554	114388	647	1	29186	3	Y	3383	3317	0	587
						3721	9							
11	137351 X	22963	-0-	-114388	-0-	546	1	19635	3	Y	2529	2620	0	496
						2782	9							
12	28303 X	21058	-0-	-7245	-0-	419	1	18866	3	Y	1612	1582	0	526
						1773	9							
01	33542 X	5345	-0-	-28197	-0-	95	1	4896	3	Y	322	802	0	46
						354	9							
02	30296 X	16902	-0-	-13394	-0-	407	1	13860	3	Y	2395	2043	0	398
						2635	9							
03	48468 X	48468	-0-	-0-	-0-	853	1	41628	3	Y	5443	5059	0	782
						5987	9							
04	42429 X	42429	-0-	-0-	-0-	780	1	35977	3	Y	5156	5085	0	853
						5672	9							
05	43218 X	43218	-0-	-0-	-0-	883	1	38042	3	Y	3903	4083	0	673
						4293	9							
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 452H		RRCID -> 290412		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9778 - 14880			
*10	DLQ G-10	41877	-0-	41877	149219	622	1	38293	3	Y	2693	2707	0	475
						2962	9							
11	175152 X	25933	-0-	-149219	-0-	532	1	22836	3	Y	2332	2420	0	387
						2565	9							
12	41788 X	16798	-0-	-24990	-0-	379	1	14900	3	Y	1381	1243	0	525
						1519	9							
01	41881 X	32691	-0-	-9190	-0-	536	1	28231	3	Y	3567	3888	0	204
						3924	9							
02	37828 X	34259	-0-	-3569	-0-	467	1	30255	3	Y	3215	3195	0	224
						3537	9							
03	41881 X	38784	-0-	-3097	-0-	609	1	35432	3	Y	2494	2507	0	211
						2743	9							
04	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	607	1	40875	3	Y	3614	3478	0	347
						3975	9							
05	37944 X	21241	-0-	-16703	-0-	667	1	18747	3	Y	1661	1747	0	261
						1827	9							



-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	DLQ G-10	28653	-0-	28653	118059	168 2787	1 9	25698	3	Y	2534	2595 0	447
11	156959 X	38900	-0-	-118059	-0-	292 2099	1 9	36509	3	Y	1908	2038 0	317
12	30628 X	25044	-0-	-5584	-0-	479 1283	1 9	23282	3	Y	1166	1039 0	444
01	30628 X	19680	-0-	-10948	-0-	307 1603	1 9	17770	3	Y	1457	1818 0	83
02	27664 X	16066	-0-	-11598	-0-	262 1533	1 9	14271	3	Y	1394	1380 0	97
03	30628 X	6557	-0-	-24071	-0-	219 1307	1 9	5031	3	Y	1188	1184 0	101
04	29640 X	9491	-0-	-20149	-0-	214 1288	1 9	7989	3	Y	1171	1160 0	112
05	25048 X	4765	-0-	-20283	-0-	328 933	1 9	3504	3	Y	848	827 0	133

-----  
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846  
 -----

*10	DLQ G-10	32674	-0-	32674	114156	800 1734	1 9	30140	3	Y	1576	1761 0	278
11	149915 X	35759	-0-	-114156	-0-	650 5404	1 9	29705	3	Y	4913	4375 0	816
12	34255 X	13314	-0-	-20941	-0-	318 1749	1 9	11247	3	Y	1590	1801 0	605
01	34255 X	26625	-0-	-7630	-0-	431 2784	1 9	23410	3	Y	2531	2991 0	145
02	31164 X	29432	-0-	-1732	-0-	389 2834	1 9	26209	3	Y	2576	2542 0	179
03	34503 X	30922	-0-	-3581	-0-	459 2716	1 9	27747	3	Y	2469	2439 0	209
04	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	496 2679	1 9	34045	3	Y	2435	2410 0	234
05	32581 X	26746	-0-	-5835	-0-	637 1938	1 9	24171	3	Y	1762	1719 0	277

-----  
 NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753  
 -----

*10	DLQ G-10	16691	-0-	16691	113142	370 2855	1 9	13466	3	Y	2595	2618 0	458
11	132595 X	19453	-0-	-113142	-0-	405 2512	1 9	16536	3	Y	2284	2363 0	379
12	29884 X	6561	-0-	-23323	-0-	166 1656	1 9	4739	3	Y	1505	1312 0	572
01	44706 X	44706	-0-	-0-	-0-	608 4759	1 9	39339	3	Y	4326	4651 0	247
02	43335 X	43335	-0-	-0-	-0-	583 3747	1 9	39005	3	Y	3406	3416 0	237
03	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	666 4700	1 9	38114	3	Y	4273	4148 0	362
04	45078 X	45078	-0-	-0-	-0-	597 4619	1 9	39862	3	Y	4199	4158 0	403
05	29884 X	12717	-0-	-17167	-0-	320 1560	1 9	10837	3	Y	1418	1598 0	223

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
APR OPERATING LLC				028612										
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		RRCID ->	286603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10284	- 20459			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH	10457	PERF.10536	- 14635		
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	267104								
12	0	9604	-0-	9604	20233	9057	3	48	4	N	454	520	1	502
						499	9							
01	0	14027	-0-	14027	34260	13654	3	23	4	N	318	359	1	461
						350	9							
02	44438 X	10178	-0-	-34260	-0-	9879	3	38	4	N	237	180	1	518
						261	9							
03	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	13796	3	34	4	N	259	174	1	603
						285	9							
04	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	15982	3	17	4	N	236	368	1	471
						260	9							
05	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	9868	3	34	4	N	189	188	1	472
						208	9							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1	RRCID ->	272717	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	8914	PERF. 9279	- 16040		
12	0	12636	-0-	12636	12636	11551	3	7	4	N	980	1056	1	350
						1078	9							
01	0	21017	-0-	21017	33653	19203	3	9	4	N	1641	1614	1	377
						1805	9							
02	53397 X	19744	-0-	-33653	-0-	18338	3	39	4	N	1243	1231	1	389
						1367	9							
03	15076 X	15076	-0-	-0-	-0-	13870	3	41	4	N	1059	1250	1	198
						1165	9							
04	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	12424	3	35	4	N	1412	1285	1	325
						1553	9							
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5640	3	21	4	N	435	522	1	238
						479	9							

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF. 9753	- 17941		
12	0	24211	-0-	24211	45450	21493	3	23	4	N	2450	2687	1	160
						2695	9							
01	0	31500	-0-	31500	76950	28295	3	3205	9	N	2914	2884	1	190
02	99813 X	22863	-0-	-76950	-0-	20625	3	149	4	N	1899	1812	1	277
						2089	9							
03	30628 X	25831	-0-	-4797	-0-	22949	3	108	4	N	2522	2694	1	105
						2774	9							
04	30480 X	12216	-0-	-18264	-0-	10876	3	14	4	N	1205	1045	1	265
						1326	9							
05	31496 X	12991	-0-	-18505	-0-	11646	3	7	4	N	1216	1064	1	417
						1338	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1742	-0-	1742	22190	144 1	1508 3	N	61			392
01	0	25961	-0-	25961	48151	23 4	67 9					
02	70502 X	22351	-0-	-48151	-0-	2361 1	20269 3	N	2971	2901 1		462
03	27063 X	25160	-0-	-1903	-0-	63 4	3268 9					
04	25110 X	24439	-0-	-671	-0-	926 1	18767 3	N	2319	2339 1		442
05	25947 X	20262	-0-	-5685	-0-	107 4	2551 9					
						1457 1	21018 3	N	2350	2333 1		459
						100 4	2585 9					
						1476 1	20463 3	N	2166	2322 1		303
						117 4	2383 9					
						2689 1	15340 3	N	1797	1786 1		314
						256 4	1977 9					
-----												
HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519
12	0	75545	-0-	75545	75545	73255 3	27 4	Y	2057	2023 1		362
01	0	72335	-0-	72335	147880	2263 9						
02	220263 X	72383	-0-	-147880	-0-	70011 3	11 4	Y	2103	2340 1		125
03	88934 X	88934	-0-	-0-	-0-	2313 9						
04	77425 X	77425	-0-	-0-	-0-	70436 3	56 4	Y	1719	1524 1		320
05	61194 X	47968	-0-	-13226	-0-	1891 9						
						86550 3	72 4	Y	2102	2117 1		305
						2312 9						
						75159 3	63 4	Y	2003	1964 1		344
						2203 9						
						46856 3	33 4	Y	981	1134 1		191
						1079 9						
-----												
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID ->	282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691
12	6696 X	4067	-0-	-2629	-0-	3982 3	5 4	Y	73			99
01	61526 X	61526	-0-	-0-	-0-	80 9						
02	65278 X	65278	-0-	-0-	-0-	56463 3	68 4	Y	4541	4276 1		364
03	67366 X	67366	-0-	-0-	-0-	4995 9						
04	54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	60872 3	36 4	Y	3973	3862 1		475
05	59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	4370 9						
						62932 3	4434 9	Y	4031	4300 1		206
						51180 3	2 4	Y	2780	2797 1		189
						3058 9						
						56600 3	60 4	Y	2434	2182 1		441
						2677 9						
-----												
HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID ->	283533	COMPL. DATE	05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF.	8901 - 19042
12	0	9459	-0-	9459	9465	630 1	8775 3	Y	18			279
01	0	36902	-0-	36902	46367	34 4	20 9					
02	68744 X	22377	-0-	-46367	-0-	2365 1	33138 3	Y	1188	1043 1		424
03	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	92 4	1307 9					
04	28770 X	13311	-0-	-15459	-0-	426 1	20879 3	Y	936	896 1		464
05	29729 X	26176	-0-	-3553	-0-	42 4	1030 9					
						424 1	24026 3	Y	1015	1008 1		471
						64 4	1117 9					
						570 1	12205 3	Y	431	676 1		226
						62 4	474 9					
						443 1	24916 3	Y	688	621 1		293
						60 4	757 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-24		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12	0	635	-0-	635	641	172	1	422	3	Y	18		85
01	0	7334	-0-	7334	7975	21	4	20	9				
02	12697 X	4722	-0-	-7975	-0-	397	1	6757	3	Y	146	179 1	52
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	19	4	161	9				
04	7110 X	3278	-0-	-3832	-0-	159	1	4323	3	Y	202	154 1	100
05	7347 X	6174	-0-	-1173	-0-	18	4	222	9				
						80	1	4762	3	Y	248	233 1	115
						13	4	273	9				
						138	1	2844	3	Y	243	231 1	127
						29	4	267	9				
						136	1	5393	3	Y	566	452 1	241
						22	4	623	9				
-----													
HS STATE 113-16		WELL #: W108H		RRCID ->	285075	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9261 - 14021		
12	0	16061	-0-	16061	16061	1137	1	13416	3	Y	1349	1257 1	320
01	0	-0-	-0-	-0-	16061	24	4	1484	9				
02	27048 X	896	-0-	-26152	-0-	3	3	893	9	Y	526	816 1	30
03	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	812	729 1	113
04	24180 X	1375	-0-	-22805	-0-	66	1	425	3	Y	803	605 1	198
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-	1	4	883	9	Y	-0-	90 1	108
-----													
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID ->	285128	COMPL. DATE	08/25/2018	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	9214 - 13974		
12	0	1666	-0-	1666	1666	243	1	383	3	Y	936	1023 1	222
01	0	17382	-0-	17382	19048	10	4	1030	9				
02	40551 X	21503	-0-	-19048	-0-	694	1	15875	3	Y	735	915 1	42
03	34406 X	34406	-0-	-0-	-0-	4	4	809	9				
04	18630 X	7712	-0-	-10918	-0-	1148	1	19102	3	Y	1139	1022 1	159
05	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-	1253	9						
						2121	1	28370	3	Y	3558	3409 1	308
						1	4	3914	9				
						1010	1	6242	3	Y	403	612 1	99
						17	4	443	9				
										Y	29	45 1	83
-----													
HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID ->	285800	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	9434 - 16842		
12	30411 X	2282	-0-	-28129	-0-	2190	3	12	4	Y	73		437
01	49173 X	49173	-0-	-0-	-0-	80	9						
02	72374 X	72374	-0-	-0-	-0-	46691	3	61	4	Y	2201	2462 1	176
03	89070 X	89070	-0-	-0-	-0-	2421	9						
04	73081 X	73081	-0-	-0-	-0-	69024	3	53	4	Y	2997	2815 1	358
05	59328 X	59328	-0-	-0-	-0-	3297	9						
						85357	3	3713	9	Y	3375	3560 1	173
						70232	3	3	4	Y	2587	2584 1	176
						2846	9						
						54732	3	58	4	Y	4125	3554 1	747
						4538	9						

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		63922 X	53034	-0-	-10888	-0-	2800	1	47996	3	Y	1962	1927	1	313
							80	4	2158	9					
01		0	26070	-0-	26070	26070	1289	1	23031	3	Y	1562	1594	1	281
							32	4	1718	9					
02		57960 X	232	-0-	-57728	-0-	31	1	63	3	Y	116	352	1	45
							10	4	128	9					
03		64170 X	63633	-0-	-537	-0-	3287	1	56669	3	Y	3278	2723	1	600
							71	4	3606	9					
04		71912 X	71912	-0-	-0-	-0-	3716	1	65051	3	Y	2829	3083	1	346
							33	4	3112	9					
05		67989 X	67989	-0-	-0-	-0-	3983	1	60983	3	Y	2648	2720	1	274
							110	4	2913	9					
-----															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617															
12		51739 X	42505	-0-	-9234	-0-	1998	1	39176	3	Y	1157	1251	1	185
							58	4	1273	9					
01		0	753	-0-	753	753	194	1	73	3	Y	435	542	1	78
							7	4	479	9					
02		46732 X	832	-0-	-45900	-0-	48	1	195	3	Y	526	402	1	202
							10	4	579	9					
03		61284 X	61284	-0-	-0-	-0-	3575	1	54204	3	Y	3134	2763	1	573
							58	4	3447	9					
04		78144 X	78144	-0-	-0-	-0-	4052	1	70798	3	Y	2962	3173	1	362
							36	4	3258	9					
05		75977 X	75977	-0-	-0-	-0-	4605	1	68455	3	Y	2539	2638	1	263
							124	4	2793	9					
-----															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990															
12		43438 X	43438	-0-	-0-	-0-	2019	1	37101	3	Y	3876	3785	1	619
							54	4	4264	9					
01		0	49311	-0-	49311	49311	3774	1	43344	3	Y	1895	2173	1	341
							108	4	2085	9					
02		70590 X	21279	-0-	-49311	-0-	1568	1	19056	3	Y	543	675	1	209
							58	4	597	9					
03		53549 X	53549	-0-	-0-	-0-	3125	1	46868	3	Y	3187	2813	1	583
							50	4	3506	9					
04		56348 X	56348	-0-	-0-	-0-	2840	1	50874	3	Y	2372	2665	1	290
							25	4	2609	9					
05		44558 X	44558	-0-	-0-	-0-	2526	1	39783	3	Y	1978	2063	1	205
							73	4	2176	9					
-----															
STATE HOPE SPRINGS 113-23X14 WELL #: W108H RRCID -> 288428 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9303 - 19288															
12		0	31933	-0-	31933	36012	8066	1	21343	3	N	2225	1916	1	714
							76	4	2448	9					
01		0	55438	-0-	55438	91450	9048	1	41275	3	N	4534	4775	1	473
							128	4	4987	9					
02		144698 X	53248	-0-	-91450	-0-	8496	1	40034	3	N	4238	4275	1	436
							56	4	4662	9					
03		68180 X	68180	-0-	-0-	-0-	8716	1	53095	3	N	5752	5495	1	693
							42	4	6327	9					
04		53640 X	53187	-0-	-453	-0-	8549	1	40906	3	N	3351	3422	1	622
							46	4	3686	9					
05		58962 X	3830	-0-	-55132	-0-	2092	1	1498	3	N	168	526	1	264
							55	4	185	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	48438	-0-	48438	48438	1952	1 43596	3 2847	Y	2588	2684	1	614
01	0	68008	-0-	68008	116446	2307	1 61271	3 4420	Y	4018	4401	1	231
02	168371 X	51925	-0-	-116446	-0-	2674	1 45700	3 3543	Y	3221	3002	1	450
03	64449 X	41069	-0-	-23380	-0-	2616	1 35872	3 2580	Y	2345	2592	1	203
04	65820 X	16419	-0-	-49401	-0-	2387	1 12931	3 1098	Y	998	955	1	246
05	68014 X	-0-	-0-	-68014	-0-				Y	-0-	112	1	134

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

12	0	13307	-0-	13307	13307	375	1 12183	3 721	Y	655	1124	1	155
01	0	46027	-0-	46027	59334	1559	1 41734	3 2725	Y	2477	2490	1	142
02	104176 X	44842	-0-	-59334	-0-	2378	1 40110	3 2347	Y	2134	1978	1	298
03	62403 X	48402	-0-	-14001	-0-	3151	1 43819	3 1431	Y	1301	1486	1	113
04	60390 X	40973	-0-	-19417	-0-	5413	1 34462	3 1087	Y	988	858	1	243
05	49662 X	2231	-0-	-47431	-0-	1944	1 258	3 4	Y	4	110	1	137

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

12	0	88926	-0-	88926	88926	83017	3 5849	9 33	Y	5317	5226	1	239
01	0	120412	-0-	120412	209338	117350	3 3029	9 12	Y	2754	2732	1	261
02	287460 X	78122	-0-	-209338	-0-	77139	3 971	9 43	Y	883	1079	1	65
03	102210 X	102210	-0-	-0-	-0-	99439	3 2728	9 43	Y	2480	2456	1	89
04	116520 X	75538	-0-	-40982	-0-	74541	3 997	9 906	Y	906	921	1	74
05	120404 X	58240	-0-	-62164	-0-	56768	3 1471	9 1	Y	1337	1358	1	53

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W107H RRCID -> 292146 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056

12	0	97440	-0-	97440	97440	87594	3 9794	9 52	Y	8904	8925	1	429
01	0	54425	-0-	54425	151865	43031	3 11381	9 13	Y	10346	10255	1	520
02	251991 X	100126	-0-	-151865	-0-	87507	3 12606	9 13	Y	11460	11140	1	840
03	148571 X	148571	-0-	-0-	-0-	133594	3 14909	9 68	Y	13554	13782	1	612
04	126993 X	126993	-0-	-0-	-0-	116500	3 10493	9 9539	Y	9539	9572	1	579
05	110856 X	102716	-0-	-8140	-0-	93347	3 9367	9 2	Y	8515	8529	1	565

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-20X111-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044						
12	0	37601	-0-	37601	37601	31522	3	67	4	Y	5465	5465	1			487
01	0	27367	-0-	27367	64968	6012	9	41	4	Y	4446	4446	1			487
02	74351 X	9383	-0-	-64968	-0-	22435	3	29	4	Y	535	923	1			99
03	65954 X	65954	-0-	-0-	-0-	4891	9	32	4	Y	3410	3158	1			351
04	74837 X	74837	-0-	-0-	-0-	8765	3	1	4	Y	3207	3207	1			351
05	69590 X	69590	-0-	-0-	-0-	589	9	83	4	Y	2849	2849	1			351
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784						
12	0	41772	-0-	41772	41772	41675	3	97	4	Y	-0-					480
01	0	59405	-0-	59405	101177	58094	3	71	4	Y	1127	1127	1			480
02	179706 X	78529	-0-	-101177	-0-	1240	9	295	4	Y	3948	3699	1			729
03	70184 X	61874	-0-	-8310	-0-	73891	3	34	4	Y	4439	4780	1			388
04	67920 X	46498	-0-	-21422	-0-	4343	9	1	4	Y	2527	2527	1			388
05	86955 X	65964	-0-	-20991	-0-	56957	3	93	4	Y	3702	3702	1			388
BRAHMAN OIL & GAS, LLC DF RANCH STATE 62-22		088581 WELL #: 1HA		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041						
12	57691 X	53334	-0-	-4357	-0-	216	1	51901	3	N	284	251	0			222
01	56575 X	51555	-0-	-5020	-0-	905	4	312	9		287	328	0			181
02	50036 X	44614	-0-	-5422	-0-	210	1	50077	3	N	251	250	0			182
03	58504 X	58504	-0-	-0-	-0-	952	4	316	9		278	336	0			124
04	51600 X	46298	-0-	-5302	-0-	199	1	42419	3	N	259	305	0			78
05	53320 X	277	-0-	-53043	-0-	1720	4	276	9		-0-					78
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3		100313 WELL #: 1H		RRCID -> 274211		COMPL. DATE 04/30/2014				TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427						
12	0	1011	-0-	1011	1011	777	1	36	3	N	180	173	1			149
01	6817 X	5806	-0-	-1011	-0-	198	9	4785	3	N	222	191	1			180
02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	777	1	5020	3	N	221	222	1			179
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	244	9	5067	3	N	240	218	1			201
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	702	1	5103	3	N	231	217	1			215
05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	243	9	4800	3	N	204	195	1			224

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313  
 PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0	5937	-0-	5937	23842	354	1	5352	3	Y	210	159	1	102
						231	9							
01	34243 X	10401	-0-	-23842	-0-	364	1	9692	3	Y	314	308	1	108
						345	9							
02	9408 X	9091	-0-	-317	-0-	326	1	8506	3	Y	235	220	1	123
						259	9							
03	10416 X	9501	-0-	-915	-0-	356	1	8891	3	Y	230	275	1	78
						1	4							
04	10020 X	8160	-0-	-1860	-0-	343	1	7648	3	Y	151	159	1	70
						3	4							
05	10354 X	9793	-0-	-561	-0-	354	1	9239	3	Y	182	160	1	92
						200	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

12	0	7690	-0-	7690	15219	7462	3	228	9	Y	207	283	1	40
01	22921 X	7702	-0-	-15219	-0-	7471	3	231	9	Y	210	30	1	220
02	7252 X	7118	-0-	-134	-0-	6880	3	238	9	Y	216	209	1	227
03	8029 X	7517	-0-	-512	-0-	7328	3	189	9	Y	172	197	1	202
04	7530 X	7265	-0-	-265	-0-	7068	3	197	9	Y	179	200	1	181
05	7874 X	7511	-0-	-363	-0-	7331	3	180	9	Y	164	181	1	164

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0	10002	-0-	10002	29195	354	1	9056	3	Y	538	397	1	267
							592	9							
01		37528 X	8333	-0-	-29195	-0-	364	1	7331	3	Y	580	635	1	212
							638	9							
02		9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	326	1	8097	3	Y	589	463	1	338
							648	9							
03		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	356	1	9613	3	Y	810	852	1	296
							1	4							
04		8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	343	1	7943	3	Y	426	495	1	227
							3	4							
05		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	354	1	9140	3	Y	488	427	1	288
							537	9							
OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851															
12		0	5389	-0-	5389	17340	217	1	5045	3	N	115	190	1	132
							127	9							
01		22925 X	5585	-0-	-17340	-0-	217	1	5215	3	N	139	22	1	249
							153	9							
02		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	196	1	5176	3	N	141	199	1	191
							155	9							
03		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	217	1	5996	3	N	129	207	1	113
							142	9							
04		5850 X	5139	-0-	-711	-0-	210	1	4827	3	N	93	23	1	183
							102	9							
05		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	217	1	6331	3	N	115	210	1	88
							127	9							
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507															
12		0	9636	-0-	9636	31298	9031	3	46	4	Y	508	571	1	141
							559	9							
01		40925 X	9627	-0-	-31298	-0-	9045	3	1	4	Y	528	492	1	177
							581	9							
02		9632 X	8989	-0-	-643	-0-	8441	3	2	4	Y	496	538	1	135
							546	9							
03		10664 X	1908	-0-	-8756	-0-	1783	3	125	9	Y	114	178	1	71
							28613	3	2285	9	Y	2077	1900	1	248
04		30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	32549	3	1745	9	Y	1586	1494	1	340
05		34294 X	34294	-0-	-0-	-0-									
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504															
12		0	8773	-0-	8773	29781	8562	3	211	9	N	192	203	1	251
							9205	3	224	9	N	204	206	1	249
01		39210 X	9429	-0-	-29781	-0-	8403	3	227	9	N	206	219	1	236
							9279	3	217	9	N	197	204	1	229
02		10360 X	8630	-0-	-1730	-0-	9030	3	1326	4	N	168	213	1	184
							185	9							
03		11191 X	9496	-0-	-1695	-0-									
04		10541 X	10541	-0-	-0-	-0-									
05		9548 X	8919	-0-	-629	-0-	8697	3	222	9	N	202	42	1	344

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313															
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	11205	-0-	11205	33700	10367	3	53	4	Y	714	741	1	200	
01	45186 X	11486	-0-	-33700	-0-	785	9	10787	3	2	4	Y	634	621	213
02	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	697	9	9724	3	2	4	Y	560	620	153
03	10850 X	7482	-0-	-3368	-0-	616	9	7064	3	418	9	Y	380	298	235
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	10985	3	10985	3	570	9	Y	518	692	61
05	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12689	3	12689	3	702	9	Y	638	562	137
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851															
12	0	10186	-0-	10186	26879	588	1	9412	3	Y	169	231	1	205	
01	30047 X	3168	-0-	-26879	-0-	186	9	569	1	2257	3	Y	282	275	212
02	5432 X	2299	-0-	-3133	-0-	32	4	511	1	1662	3	Y	113	27	298
03	6014 X	595	-0-	-5419	-0-	2	4	549	1	46	9	Y	42	285	55
04	5820 X	609	-0-	-5211	-0-	572	1	572	1	37	9	Y	34	29	60
05	6014 X	590	-0-	-5424	-0-	578	1	578	1	12	9	Y	11	50	21
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176															
12	0	21868	-0-	21868	77909	670	1	19823	3	Y	1106	1256	0	979	
01	99180 X	21271	-0-	-77909	-0-	158	4	658	1	1217	9	Y	1212	1080	1031
02	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	1333	9	616	1	25518	3	Y	1895	1756	1063
03	28489 X	27264	-0-	-1225	-0-	2085	9	683	1	24688	3	Y	1721	1544	1144
04	27030 X	19233	-0-	-7797	-0-	1893	9	658	1	17171	3	Y	1204	1136	1129
05	28489 X	2034	-0-	-26455	-0-	80	4	153	1	1324	9	Y	291	525	880
						106	4			320	9				
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311															
12	0	9937	-0-	9937	27402	698	1	8911	3	Y	298	237	0	117	
01	34896 X	7494	-0-	-27402	-0-	328	9	707	1	6238	3	Y	456	417	129
02	7756 X	6628	-0-	-1128	-0-	47	4	623	1	502	9	Y	253	266	89
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	1	4	623	1	5726	3	Y	253	266	89
04	8310 X	7717	-0-	-593	-0-	709	1	709	1	278	9	Y	488	382	159
05	8587 X	5431	-0-	-3156	-0-	537	9	686	1	9292	3	Y	488	382	159
						5	4	686	1	6714	3	Y	284	309	100
						661	1	5	4	312	9				
						7	4	661	1	4540	3	Y	203	210	67
										223	9				

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----														
12		0	9544	-0-	9544	35182	957 1 256 9	8331 3	Y	233	199 1	108		
01		36678 X	1496	-0-	-35182	-0-	888 1 116 9	492 3	Y	105	174 1	39		
02		13972 X	1485	-0-	-12487	-0-	812 1 7 9	666 3	Y	6	44 1	1		
03		15469 X	5126	-0-	-10343	-0-	960 1 99 9	4067 3	Y	90	67 1	24		
04		9930 X	7886	-0-	-2044	-0-	924 1 3 4	6865 3	Y	85	76 1	33		
05		9548 X	6881	-0-	-2667	-0-	968 1 222 9	5691 3	Y	202	123 1	112		
-----														
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099														
12		0	26428	-0-	26428	82802	217 1 126 4	24581 3	N	1367	1280 0	597	90 1	
01		108461 X	25659	-0-	-82802	-0-	217 1 23 4	23921 3	N	1362	1157 0	706	96 1	
02		28700 X	22582	-0-	-6118	-0-	196 1 6 4	21045 3	N	1214	1215 0	614	91 1	
03		29543 X	24131	-0-	-5412	-0-	217 1 1400 9	22514 3	N	1273	1138 0	664	85 1	
04		26850 X	22955	-0-	-3895	-0-	210 1 57 4	21358 3	N	1209	1094 0	683	96 1	
05		26443 X	23425	-0-	-3018	-0-	217 1 170 4	21698 3	N	1218	1121 0	675	105 1	
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721														
12		0	21035	-0-	21035	63781	798 1 5 4	19257 3	N	886	929 0	427	72 1	
01		84087 X	20306	-0-	-63781	-0-	804 1 944 9	18558 3	N	858	808 0	400	77 1	
02		20216 X	17000	-0-	-3216	-0-	712 1 3 4	15364 3	N	837	778 0	390	69 1	
03		22258 X	18159	-0-	-4099	-0-	788 1 898 9	16473 3	N	816	783 0	359	64 1	
04		20490 X	17488	-0-	-3002	-0-	778 1 32 4	15917 3	N	692	579 0	398	74 1	
05		21049 X	16245	-0-	-4804	-0-	798 1 724 9	14723 3	N	658	554 0	427	75 1	
-----														
COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197														
12		0	20438	-0-	20438	51858	19110 3 1317 9	11 4	Y	1197	1099 0	357	69 1	
01		59753 X	7895	-0-	-51858	-0-	6703 3	1192 9	Y	1084	1046 0	368	27 1	
02		9884 X	6546	-0-	-3338	-0-	5530 3	1016 9	Y	924	922 0	346	24 1	
03		10943 X	6173	-0-	-4770	-0-	5054 3	1119 9	Y	1017	1035 0	309	19 1	
04		14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	13359 3	1172 9	Y	1065	1002 0	316	56 1	
05		19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	18054 3	1082 9	Y	984	941 0	275	84 1	



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
12		11625 X	10523	-0-	-1102	-0-	922 1 9551 3 Y 40 39 1 6							
							6 4 44 9							
01		11625 X	8363	-0-	-3262	-0-	923 1 7055 3 Y 350 236 1 120							
							385 9							
02		10500 X	3315	-0-	-7185	-0-	831 1 2208 3 Y 206 160 1 166							
							49 4 227 9							
03		10695 X	2972	-0-	-7723	-0-	923 1 1711 3 Y 307 256 1 217							
							338 9							
04		10350 X	2609	-0-	-7741	-0-	892 1 1570 3 Y 133 295 1 55							
							1 4 146 9							
05		10695 X	6495	-0-	-4200	-0-	908 1 5273 3 Y 213 178 1 90							
							80 4 234 9							
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309														
12		0	9232	-0-	9232	28400	873 1 8008 3 N 319 391 0 355							
							351 9							
01		36483 X	8083	-0-	-28400	-0-	830 1 6958 3 N 259 74 0 509							
							10 4 285 9							
02		10136 X	5796	-0-	-4340	-0-	762 1 4817 3 N 197 143 0 538							
							217 9							
03		10664 X	7325	-0-	-3339	-0-	859 1 6250 3 N 196 188 0 520							
							216 9							
04		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	844 1 8178 3 N 335 249 0 567							
							1 4 369 9							
05		9238 X	5458	-0-	-3780	-0-	871 1 4385 3 N 182 299 0 423							
							2 4 200 9							
-----														
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018														
12		0	23007	-0-	23007	70852	217 1 21346 3 N 1118 1399 1 435							
							214 4 1230 9							
01		0	26231	-0-	26231	97083	217 1 24815 3 N 1001 688 1 748							
							98 4 1101 9							
02		116667 X	19584	-0-	-97083	-0-	196 1 18345 3 N 896 1004 1 640							
							57 4 986 9							
03		25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	217 1 23120 3 N 1091 1037 1 694							
							1299 4 1200 9							
04		25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	210 1 23765 3 N 933 1130 1 497							
							534 4 1026 9							
05		26226 X	22787	-0-	-3439	-0-	217 1 20859 3 N 1139 1131 1 505							
							458 4 1253 9							
-----														
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690														
12		0	12644	-0-	12644	45804	521 1 11599 3 Y 476 363 1 610							
							524 9							
01		56103 X	10299	-0-	-45804	-0-	440 1 9199 3 Y 483 760 1 333							
							129 4 531 9							
02		18340 X	17021	-0-	-1319	-0-	470 1 15925 3 Y 553 169 1 717							
							18 4 608 9							
03		20305 X	19188	-0-	-1117	-0-	520 1 15627 3 Y 668 755 1 630							
							2306 4 735 9							
04		16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	504 1 14102 3 Y 430 352 1 708							
							1035 4 473 9							
05		19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	517 1 17721 3 Y 757 804 1 661							
							549 4 833 9							

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																	
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE				
-----																	
12		0	20749	-0-	20749	68600	879	1	18635	3	N	1123	1188	0	71	1	609
							1235	9									
01		91809 X	23209	-0-	-68600	-0-	930	1	20146	3	N	1417	1213	0	85	1	728
							574	4	1559	9							
02		24696 X	20165	-0-	-4531	-0-	839	1	17780	3	N	1295	1236	0	80	1	707
							121	4	1425	9							
03		25668 X	21331	-0-	-4337	-0-	929	1	18994	3	N	1280	1192	0	74	1	721
							1408	9									
04		22380 X	20185	-0-	-2195	-0-	898	1	17999	3	N	1096	1037	0	85	1	695
							82	4	1206	9							
05		23219 X	20428	-0-	-2791	-0-	929	1	18037	3	N	1154	1080	0	91	1	678
							193	4	1269	9							
-----																	
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146																	
12		0	14215	-0-	14215	37205	13864	3	28	4	Y	294	269	0	51	1	126
							323	9									
01		42758 X	5553	-0-	-37205	-0-	5121	3	432	9	Y	393	357	0	24	1	138
							4766	3	341	9	Y	310	262	0	20	1	166
02		5852 X	5107	-0-	-745	-0-	5303	3	318	9	Y	289	248	0	20	1	187
							5932	3	6	4	Y	276	309	0	26	1	128
03		6479 X	5621	-0-	-858	-0-	304	9									
							5880	3	285	9	Y	259	177	0	28	1	182
04		6270 X	6242	-0-	-28	-0-											
05		6479 X	6165	-0-	-314	-0-											
-----																	
BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720																	
12		0	46184	-0-	46184	142358	217	1	40988	3	N	2184	1952	0	156	1	735
							2577	4	2402	9							
01		180521 X	38163	-0-	-142358	-0-	217	1	35853	3	N	1903	1951	0	147	1	540
							2093	9									
02		51828 X	19662	-0-	-32166	-0-	134	1	18546	3	N	893	755	0	88	1	590
							982	9									
03		52979 X	48813	-0-	-4166	-0-	168	1	46210	3	N	2214	2130	0	164	1	510
							2435	9									
04		55064 X	55064	-0-	-0-	-0-	210	1	51788	3	N	2787	2463	0	228	1	606
							3066	9									
05		52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	217	1	49660	3	N	2607	2386	0	239	1	588
							2868	9									
-----																	
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708																	
12		0	24654	-0-	24654	68123	673	1	22970	3	N	919	714	0	86	1	493
							1011	9									
01		74696 X	6573	-0-	-68123	-0-	676	1	5371	3	N	478	581	0	27	1	363
							526	9									
02		24024 X	6383	-0-	-17641	-0-	611	1	5320	3	N	411	396	0	25	1	353
							452	9									
03		26598 X	6495	-0-	-20103	-0-	676	1	5288	3	N	483	491	0	22	1	323
							531	9									
04		25740 X	3943	-0-	-21797	-0-	654	1	2967	3	N	292	330	0	17	1	268
							1	4	321	9							
05		24645 X	4007	-0-	-20638	-0-	676	1	3004	3	N	297	369	0	18	1	178
							327	9									
-----																	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		0	23381	-0-	23381	85836		22394 3	987 9	N	897	712 0	81 1	483
01	123408	X	37572	-0-	-85836	-0-		36558 3	1014 9	N	922	637 0	144 1	624
02	35924	X	31661	-0-	-4263	-0-		30849 3	812 9	N	738	663 0	133 1	566
03	37913	X	34424	-0-	-3489	-0-		33476 3	948 9	N	862	778 0	125 1	525
04	36450	X	33523	-0-	-2927	-0-		32692 3	14 4	N	743	531 0	145 1	592
								817 9						
05	37572	X	32167	-0-	-5405	-0-		30935 3	1 4	N	1119	934 0	148 1	629
								1231 9						
-----														
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005														
-----														
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-		755 1	5524 3	Y	204	98 1		108
								3 4	224 9					
01	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-		754 1	5494 3	Y	153	211 1		50
								168 9						
02	3416	X	2443	-0-	-973	-0-		594 1	1784 3	Y	23	61 1		12
								40 4	25 9					
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-		744 1	4939 3	Y	42	37 1		17
								46 9						
04	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-		727 1	7251 3	Y	183	132 1		68
								3 4	201 9					
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-		755 1	3328 3	Y	20	86 1		2
								50 4	22 9					
-----														
SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700														
-----														
12	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-		585 1	21884 3	Y	1083	961 1		593
								14 4	1191 9					
01	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-		587 1	22601 3	Y	1134	1335 1		392
								1 4	1247 9					
02	21504	X	20927	-0-	-577	-0-		524 1	19244 3	Y	665	552 1		505
								427 4	732 9					
03	29637	X	29637	-0-	-0-	-0-		586 1	28268 3	Y	712	768 1		449
								783 9						
04	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-		569 1	25066 3	Y	1354	1250 1		553
								9 4	1489 9					
05	23808	X	21988	-0-	-1820	-0-		589 1	19965 3	Y	1030	1132 1		451
								301 4	1133 9					
-----														
RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445														
-----														
12	0		3589	-0-	3589	15193		864 1	2644 3	N	57	13 1		613
								18 4	63 9					
01	19633	X	4440	-0-	-15193	-0-		892 1	3489 3	N	54	162 1		505
								59 9						
02	6664	X	4527	-0-	-2137	-0-		808 1	3665 3	N	49	19 1		535
								54 9						
03	7378	X	5042	-0-	-2336	-0-		890 1	4102 3	N	45	19 1		561
								50 9						
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-		865 1	3909 3	N	32	21 1		572
								35 9						
05	5022	X	4598	-0-	-424	-0-		891 1	3679 3	N	25	22 1		575
								28 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	25262	-0-	25262	77541	515	1	23496	3	Y	1094	982	0	86	1	507
						48	4	1203	9							
01	102744 X	25203	-0-	-77541	-0-	525	1	23381	3	Y	1179	1185	0	95	1	406
						1297	9									
02	21504 X	10289	-0-	-11215	-0-	297	1	9383	3	Y	554	618	0	48	1	294
						609	9									
03	23808 X	11215	-0-	-12593	-0-	441	1	10176	3	Y	544	448	0	40	1	350
						598	9									
04	23040 X	16738	-0-	-6302	-0-	505	1	15350	3	Y	787	702	0	68	1	367
						17	4	866	9							
05	23808 X	7041	-0-	-16767	-0-	491	1	6296	3	Y	231	404	0	36	1	158
						254	9									
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600																
12	0	14744	-0-	14744	52098	821	1	12941	3	N	727	613	0	51	1	600
						182	4	800	9							
01	64705 X	12607	-0-	-52098	-0-	813	1	11057	3	N	670	638	0	48	1	584
						737	9									
02	18312 X	11807	-0-	-6505	-0-	742	1	10275	3	N	628	542	0	47	1	623
						99	4	691	9							
03	20274 X	12341	-0-	-7933	-0-	820	1	10759	3	N	693	729	0	43	1	544
						762	9									
04	17070 X	12467	-0-	-4603	-0-	792	1	10985	3	N	598	560	0	52	1	530
						32	4	658	9							
05	14756 X	13230	-0-	-1526	-0-	821	1	11619	3	N	688	580	0	59	1	579
						33	4	757	9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689																
12	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	9039	3	58	9	Y	53	28	0	33	1	17
01	837 X	653	-0-	-184	-0-	636	3	17	9	Y	15	16	0	6	1	10
02	756 X	350	-0-	-406	-0-	303	3	47	9	Y	43	9	0	1	1	43
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
04	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1069	3	33	9	Y	30	23	0	4	1	3
05	837 X	801	-0-	-36	-0-	798	3	3	9	Y	3	2	0	4	1	-0-
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174																
12	83888 X	20088	-0-	-63800	-0-	18616	3	1472	9	Y	1338	1219	0	68	1	789
01	38099 X	33671	-0-	-4428	-0-	32165	3	1506	9	Y	1369	1097	0	122	1	939
02	34412 X	28558	-0-	-5854	-0-	27664	3	894	9	Y	813	826	0	119	1	807
03	38099 X	32707	-0-	-5392	-0-	31513	3	1194	9	Y	1085	843	0	117	1	932
04	32580 X	29878	-0-	-2702	-0-	28589	3	1289	9	Y	1172	1216	0	128	1	760
05	33666 X	27374	-0-	-6292	-0-	26263	3	1111	9	Y	1010	775	0	126	1	869



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313									
DALTEX MUNN UNIT 42-43				WELL #:	8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807 - 17209	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		0	18958	-0-	18958	55082	693 1	17497 3	N		698	415 1		905
							768 9							
01		72795 X	17713	-0-	-55082	-0-	693 1	16183 3	N		761	782 1		884
							837 9							
02		20188 X	16299	-0-	-3889	-0-	626 1	15002 3	N		610	913 1		581
							671 9							
03		22351 X	13045	-0-	-9306	-0-	641 1	11516 3	N		807	883 1		505
							888 9							
04		18360 X	15180	-0-	-3180	-0-	668 1	13197 3	N		1195	1219 1		481
							1315 9							
05		18972 X	12628	-0-	-6344	-0-	688 1	11003 3	N		852	885 1		448
							937 9							
-----														
SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	28WB	RRCID ->	287107	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	10169 - 20277	
12		0	58420	-0-	58420	175907	935 1	56126 3	N		1179	790 0	206 1	766
							62 4	1297 9						
01		238873 X	62966	-0-	-175907	-0-	939 1	60476 3	N		1357	1021 0	243 1	859
							58 4	1493 9						
02		55328 X	52981	-0-	-2347	-0-	847 1	50813 3	N		1201	1185 0	223 1	652
							1321 9							
03		61256 X	59679	-0-	-1577	-0-	913 1	57422 3	N		1222	1050 0	217 1	607
							1344 9							
04		60660 X	56773	-0-	-3887	-0-	905 1	54377 3	N		1351	1090 0	247 1	621
							5 4	1486 9						
05		62961 X	53707	-0-	-9254	-0-	935 1	51536 3	N		1124	876 0	251 1	618
							1236 9							
-----														
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9919 - 16893	
12		0	18251	-0-	18251	44410	712 1	16918 3	N		557	480 0	64 1	220
							8 4	613 9						
01		50767 X	6357	-0-	-44410	-0-	713 1	5175 3	N		426	416 0	24 1	206
							469 9							
02		17976 X	3652	-0-	-14324	-0-	638 1	2788 3	N		197	249 0	16 1	138
							9 4	217 9						
03		19902 X	3297	-0-	-16605	-0-	691 1	2243 3	N		330	283 0	11 1	174
							363 9							
04		19260 X	2667	-0-	-16593	-0-	690 1	1615 3	N		329	247 0	11 1	245
							362 9							
05		18259 X	1189	-0-	-17070	-0-	700 1	377 3	N		102	272 0	6 1	69
							112 9							
-----														
DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753 - 16920	
12		0	23734	-0-	23734	23734	567 1	22490 3	N		605	463 0	83 1	235
							11 4	666 9						
01		36257 X	12523	-0-	-23734	-0-	567 1	11376 3	N		527	467 0	48 1	247
							580 9							
02		21532 X	7175	-0-	-14357	-0-	414 1	6464 3	N		251	297 0	32 1	169
							21 4	276 9						
03		23839 X	11116	-0-	-12723	-0-	567 1	10332 3	N		197	237 0	40 1	89
							217 9							
04		23070 X	11314	-0-	-11756	-0-	538 1	10557 3	N		196	118 0	49 1	118
							3 4	216 9						
05		23746 X	9564	-0-	-14182	-0-	509 1	8744 3	N		281	183 0	45 1	171
							2 4	309 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC														
DUBLIN STATE UNIT														
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
//CONT.// 100313														
WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	29810	-0-	29810	112205	520 1	27914 3	N	1238	1021 0	102 1		502
							14 4	1362 9						
01		162275 X	50070	-0-	-112205	-0-	520 1	48240 3	N	1191	983 0	194 1		516
							1310 9							
02		47740 X	43993	-0-	-3747	-0-	470 1	42326 3	N	964	689 0	184 1		607
							137 4	1060 9						
03		52855 X	48826	-0-	-4029	-0-	521 1	46823 3	N	1347	1124 0	176 1		654
							1482 9							
04		48240 X	42976	-0-	-5264	-0-	503 1	41313 3	N	1045	833 0	188 1		678
							10 4	1150 9						
05		50065 X	29504	-0-	-20561	-0-	521 1	27957 3	N	925	891 0	142 1		570
							8 4	1018 9						
LEE CALDWELL STATE UNIT														
WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591														
12		0	2760	-0-	2760	2760	1602 1	1048 3	N	98	229 1			243
							2 4	108 9						
01		4988 X	2228	-0-	-2760	-0-	1043 1	1176 3	N	8	10 1			241
							9 9							
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-			N	-0-				241
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-				241
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-				241
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-				241
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420														
12		29053 X	12230	-0-	-16823	-0-	12147 3	83 9	Y	75	23 0	45 1		24
01		1302 N	972	-0-	-330	-0-	942 3	30 9	Y	27	25 0	8 1		18
02		1204 X	544	-0-	-660	-0-	542 3	2 9	Y	2	16 0	2 1		2
03		1333 X	428	-0-	-905	-0-	426 3	2 9	Y	2	2 0	2 1		-0-
04		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1310 3	8 9	Y	7	1 0	5 1		1
05		1333 X	640	-0-	-693	-0-	637 3	3 9	Y	3	1 0	3 1		-0-
COSMO DALTEX UNIT 45-4														
WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622														
12		73184 X	17531	-0-	-55653	-0-	17079 3	452 9	Y	411	301 0	63 1		222
01		31868 X	28142	-0-	-3726	-0-	27723 3	419 9	Y	381	283 0	106 1		214
02		28784 X	26259	-0-	-2525	-0-	25796 3	463 9	Y	421	179 0	110 1		346
03		31868 X	24143	-0-	-7725	-0-	23757 3	386 9	Y	351	349 0	90 1		258
04		27270 X	17781	-0-	-9489	-0-	17516 3	265 9	Y	241	292 0	81 1		126
05		29078 X	12238	-0-	-16840	-0-	12137 3	101 9	Y	92	119 0	60 1		39
ORANGE CRUSH UNIT														
WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260														
12		0	38998	-0-	38998	122185	607 1	36874 3	Y	1360	1193 0	134 1		395
							21 4	1496 9						
01		171622 X	49437	-0-	-122185	-0-	601 1	47385 3	Y	1319	1116 0	189 1		409
							1451 9							
02		44056 X	44056	-0-	-0-	-0-	533 1	42235 3	Y	1171	1003 0	181 1		396
							1288 9							
03		53135 X	53135	-0-	-0-	-0-	51542 3	1593 9	Y	1448	1246 0	190 1		408
04		48630 X	48630	-0-	-0-	-0-	589 1	46307 3	Y	1576	1331 0	210 1		443
							1734 9							
05		46221 X	36184	-0-	-10037	-0-	607 1	34158 3	Y	1290	1211 0	171 1		351
							1419 9							



FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911		COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263							
12	266674 X	93833	-0-	-172841	-0-	90410	3	3423	9	Y	3112	2793	0	324	1	180
01	79422 X	76902	-0-	-2520	-0-	107	1	73619	3	Y	2887	2580	0	308	1	179
						3176	9									
02	74689 X	74689	-0-	-0-	-0-	71650	3	3039	9	Y	2763	2449	0	303	1	190
03	79422 X	69907	-0-	-9515	-0-	67160	3	2747	9	Y	2497	2294	0	254	1	139
04	76860 X	60844	-0-	-16016	-0-	58451	3	2393	9	Y	2175	1877	0	263	1	174
05	79422 X	62138	-0-	-17284	-0-	59749	3	2389	9	Y	2172	1915	0	284	1	147

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID -> 291824		COMPL. DATE 09/23/2022			TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743								
12	0	80343	-0-	80343	-0-	290345	562	1	75069	3	N	3806	3533	0	279	1	256
							525	4	4187	9							
01	354577 X	64232	-0-	-290345	-0-		601	1	59122	3	N	4099	3863	0	247	1	245
							4509	9									
02	105952 X	49223	-0-	-56729	-0-		549	1	44627	3	N	3665	3409	0	198	1	303
							15	4	4032	9							
03	117304 X	4062	-0-	-113242	-0-		158	1	3225	3	N	617	776	0	28	1	116
							679	9									
04	92700 X	22215	-0-	-70485	-0-		579	1	20414	3	N	1084	1025	0	85	1	90
							30	4	1192	9							
05	80352 X	17112	-0-	-63240	-0-		601	1	15186	3	N	1067	988	0	78	1	91
							151	4	1174	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 5WA		RRCID -> 291860		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431								
12	226583 X	72902	-0-	-153681	-0-		566	1	68203	3	Y	3663	3345	0	252	1	197
							104	4	4029	9							
01	67053 X	57098	-0-	-9955	-0-		565	1	52471	3	Y	3651	3360	0	213	1	275
							46	4	4016	9							
02	60564 X	40842	-0-	-19722	-0-		437	1	37604	3	Y	2482	2364	0	168	1	225
							71	4	2730	9							
03	67053 X	37364	-0-	-29689	-0-		402	1	34445	3	Y	2238	2215	0	132	1	116
							55	4	2462	9							
04	64890 X	39020	-0-	-25870	-0-		507	1	37668	3	Y	704	463	0	168	1	189
							71	4	774	9							
05	67053 X	48073	-0-	-18980	-0-		565	1	43997	3	Y	3092	2878	0	210	1	193
							110	4	3401	9							



-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12		0	49484	-0-	49484	148080	524 1	46935 3	N	1746	1556 0	172 1	124	
							104 4	1921 9						
01		183805 X	35725	-0-	-148080	-0-	523 1	33308 3	N	1722	1506 0	137 1	203	
							1894 9							
02		48216 X	28315	-0-	-19901	-0-	473 1	26186 3	N	1505	1375 0	116 1	217	
							1656 9							
03		53382 X	30076	-0-	-23306	-0-	524 1	28030 3	N	1384	1294 0	107 1	200	
							1522 9							
04		51660 X	26543	-0-	-25117	-0-	508 1	24735 3	N	1182	1100 0	113 1	169	
							1300 9							
05		49476 X	25826	-0-	-23650	-0-	524 1	24035 3	N	1152	1031 0	117 1	173	
							1267 9							
-----														
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902														
12		0	41560	-0-	41560	138086	525 1	38591 3	N	2144	1961 0	144 1	149	
							86 4	2358 9						
01		171563 X	33477	-0-	-138086	-0-	525 1	31163 3	N	1626	1457 0	126 1	192	
							1789 9							
02		47432 X	30028	-0-	-17404	-0-	473 1	27838 3	N	1561	1407 0	121 1	225	
							1717 9							
03		49724 X	30810	-0-	-18914	-0-	525 1	28670 3	N	1468	1371 0	109 1	213	
							1615 9							
04		48120 X	24991	-0-	-23129	-0-	501 1	23262 3	N	1116	1062 0	108 1	159	
							1228 9							
05		41571 X	18951	-0-	-22620	-0-	518 1	17456 3	N	888	826 0	88 1	133	
							977 9							
-----														
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132														
12		0	103408	-0-	103408	325790	487 1	97752 3	N	4502	4081 0	357 1	316	
							217 4	4952 9						
01		426936 X	101146	-0-	-325790	-0-	487 1	96927 3	N	3393	2918 0	391 1	400	
							3732 9							
02		106008 X	83021	-0-	-22987	-0-	427 1	79389 3	N	2914	2556 0	345 1	413	
							3205 9							
03		113553 X	85385	-0-	-28168	-0-	487 1	81277 3	N	3292	2923 0	307 1	475	
							3621 9							
04		109890 X	73275	-0-	-36615	-0-	471 1	69762 3	N	2765	2531 0	317 1	392	
							3042 9							
05		103416 X	75164	-0-	-28252	-0-	486 1	71223 3	N	3141	2722 0	341 1	470	
							3455 9							
-----														
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049														
12		0	83626	-0-	83626	316779	525 1	80264 3	N	2417	2118 0	297 1	175	
							178 4	2659 9						
01		407343 X	90564	-0-	-316779	-0-	525 1	86405 3	N	3304	2742 0	348 1	389	
							3634 9							
02		132860 X	77511	-0-	-55349	-0-	474 1	74302 3	N	2486	2203 0	321 1	351	
							2735 9							
03		136214 X	85027	-0-	-51187	-0-	523 1	81778 3	N	2478	2167 0	307 1	355	
							2726 9							
04		96960 X	79944	-0-	-17016	-0-	506 1	77000 3	N	2216	1915 0	346 1	310	
							2438 9							
05		90551 X	80160	-0-	-10391	-0-	525 1	77220 3	N	2195	1811 0	371 1	323	
							2415 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
SMITHERATOR STATE		WELL #:		25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10228	-		22936			
12		178765 X	51994	-0-	-126771	-0-	707 1	47048 3	Y	3788	3597 0	173 1			198		
							72 4	4167 9									
01		96224 X	6768	-0-	-89456	-0-	541 1	5389 3	Y	757	868 0	30 1			57		
							5 4	833 9									
02		74508 X	8707	-0-	-65801	-0-	410 1	7438 3	Y	768	723 0	32 1			70		
							14 4	845 9									
03		69874 X	10783	-0-	-59091	-0-	484 1	9393 3	Y	810	803 0	36 1			41		
							15 4	891 9									
04		56910 X	17066	-0-	-39844	-0-	503 1	16226 3	Y	278	175 0	71 1			73		
							31 4	306 9									
05		51987 X	13210	-0-	-38777	-0-	524 1	11538 3	Y	1017	967 0	60 1			63		
							29 4	1119 9									
-----																	
SMITHERATOR STATE		WELL #:		25WB	RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10378	-		21762			
12		495164 X	141636	-0-	-353528	-0-	125684 3	192 4	Y	14327	13582 0	458 1			737		
							15760 9										
01		211730 X	155998	-0-	-55732	-0-	142802 3	126 4	Y	11882	11152 0	580 1			887		
							13070 9										
02		184184 X	147643	-0-	-36541	-0-	134692 3	256 4	Y	11541	10809 0	573 1			1046		
							12695 9										
03		199950 X	175137	-0-	-24813	-0-	160074 3	256 4	Y	13461	13227 0	593 1			687		
							14807 9										
04		155687 X	155687	-0-	-0-	-0-	151915 3	287 4	Y	3168	2306 0	679 1			870		
							3485 9										
05		178985 X	178985	-0-	-0-	-0-	163769 3	410 4	Y	13460	12720 0	777 1			833		
							14806 9										
-----																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC WILLETT POT STILL 5-2C UNIT		100852		WELL #:		1H	RRCID ->	287273	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9903	-		16352	
12		17701 X	12274	-0-	-5427	-0-	487 1	10568 2	N	1108	1070 0	8 8			198		
							1219 9										
01		16833 X	16727	-0-	-106	-0-	619 1	14293 2	N	1650	1598 0	28 8			222		
							1815 9										
02		15204 X	14124	-0-	-1080	-0-	557 1	12131 2	N	1305	1255 0				272		
							1436 9										
03		16740 X	15423	-0-	-1317	-0-	618 1	13276 2	N	1390	1504 0	13 8			145		
							1529 9										
04		16140 X	10531	-0-	-5609	-0-	578 1	9056 2	N	815	595 0	13 8			352		
							897 9										
05		16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-			N	NO RPT					352		
-----																	
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289187	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.13327	-		19129			
12		0	22601	-0-	22601	48175	617 1	21100 2	N	710	592 0	18 8			293		
							103 4	781 9									
01		73564 X	25389	-0-	-48175	-0-	568 1	23993 2	N	753	747 0	47 8			252		
							828 9										
02		22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	538 1	21529 2	N	642	662 0				232		
							706 9										
03		25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	618 1	23953 2	N	763	800 0	22 8			173		
							839 9										
04		26756 X	26756	-0-	-0-	-0-	598 1	25292 2	N	787	675 0	28 8			257		
							866 9										
05		21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-			N	NO RPT					257		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061									
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	9900 - 13246
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0		1	-0-	1		2	1	4	N	-0-	919	
01	0			-0-			2			N	-0-	919	
02	2 X			-0-	-2					N	-0-	919	
03	0 X			-0-						N	-0-	919	
04	0 X			-0-						N	-0-	919	
05	0 X	NO RPT		-0-						N	NO RPT	919	

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT		-0-						N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT		-0-						N	NO RPT	-0-	

W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984
12	0			-0-						N	-0-	630	
01	0			-0-						N	-0-	630	
02	0 N			-0-						N	-0-	630	
03	0 N			-0-						N	-0-	630	
04	0 N			-0-						N	-0-	630	
05	0 N	NO RPT		-0-						N	NO RPT	630	

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	8827 - 14864
12	0	29799	-0-	29799		87339	1608	1	24302	2	N	1353	1379 0 4 8 308
							2401	4	1488	9			
01	0	31064	-0-	31064		118403	1752	1	27862	2	N	1318	1162 0 464
							1450	9					
02	145996 X	27593	-0-	-118403			1545	1	24804	2	N	1131	1131 0 10 8 454
							1244	9					
03	30334 X	30334	-0-	-0-			1838	1	27218	2	N	1162	1024 0 1 8 591
							1278	9					
04	29073 X	29073	-0-	-0-			1675	1	25885	2	N	1375	1322 0 1 8 643
							1513	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	643

TYSON FEE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	9612 - 13531
12	0	13617	-0-	13617		41755	1134	1	10837	2	N	1165	1105 0 311
							5	4	359	5			
01	0	14573	-0-	14573		56328	1166	1	11976	2	N	1288	1300 0 299
							4	4	10	5			
02	68454 X	12126	-0-	-56328			947	1	9862	2	N	1082	1066 0 1 8 314
							5	4	122	5			
03	15190 X	13534	-0-	-1656			1099	1	11078	2	N	1165	1157 0 322
							5	4	70	5			
04	14100 X	13391	-0-	-709			999	1	10919	2	N	1061	1112 0 271
							4	4	302	5			
05	14570 X	NO RPT	-0-	-14570							N	NO RPT	271



-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	0	20934	-0-	20934	64511	1314	1	16425	2	N	1389	1351	0		319
						1251	4	416	5						
01	0	20944	-0-	20944	85455	1356	1	18008	2	N	1324	1332	0		311
						91	4	33	5						
02	103951 X	18496	-0-	-85455	-0-	1089	1	14550	2	N	1288	1294	0	2 8	303
						1014	4	426	5						
03	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	1264	1	16883	2	N	1400	1441	0		262
						66	4	28	5						
04	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	1124	1	15196	2	N	1306	1241	0		327
						131	4	101	5						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				327
-----															
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
12	0	19088	-0-	19088	61598	1303	1	15698	2	N	1817	1815	0		358
						1	4	87	5						
01	0	18508	-0-	18508	80106	1257	1	15170	2	N	1843	1876	0		325
						54	5	2027	9						
02	95408 X	15302	-0-	-80106	-0-	993	1	12565	2	N	1511	1509	0	2 8	325
						1	4	81	5						
03	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	1241	1	14865	2	N	2009	1978	0	1 8	355
						2210	9								
04	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	1172	1	15003	2	N	1808	1804	0		359
						39	4	86	5						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				359
-----															
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464															
12	0	14638	-0-	14638	47072	891	1	12365	2	N	1211	1231	0		309
						50	5	1332	9						
01	0	14004	-0-	14004	61076	845	1	11721	2	N	1245	1213	0		341
						68	5	1370	9						
02	74060 X	12984	-0-	-61076	-0-	954	1	10672	2	N	1222	1092	0		471
						14	5	1344	9						
03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	1013	1	10964	2	N	1168	1252	0		387
						1285	9								
04	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	910	1	11125	2	N	1284	1218	0		453
						133	4	60	5						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				453
-----															
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996															
12	44640 X	39579	-0-	-5061	-0-	1745	1	36024	2	N	1009	996	0	10 8	331
						700	4	1110	9						
01	44516 X	42045	-0-	-2471	-0-	1855	1	38965	2	N	1088	1119	0		300
						28	4	1197	9						
02	39340 X	39276	-0-	-64	-0-	2137	1	36076	2	N	966	968	0	22 8	276
						1063	9								
03	43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2447	1	39619	2	N	1063	1043	0	2 8	294
						1169	9								
04	40890 X	39657	-0-	-1233	-0-	2172	1	36280	2	N	1095	1076	0	1 8	312
						1205	9								
05	43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-					N	NO RPT				312

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		25947 X	22635	-0-	-3312	-0-	2260 1	18549 2	879 3	N	855	907 0		272
							15 4	870 5						
01		25947 X	21864	-0-	-4083	-0-	2282 1	18313 2	1263 9	N	1148	1109 0		311
							6 4	1263 9						
02		22428 X	18428	-0-	-4000	-0-	1933 1	15678 2	810 9	N	736	794 0	2 8	251
							7 4	810 9						
03		24676 X	21104	-0-	-3572	-0-	2201 1	17135 2	643 5	N	1006	943 0		314
							18 4	643 5						
04		23880 X	16331	-0-	-7549	-0-	1477 1	12165 2	1885 5	N	688	757 0		245
							47 4	1885 5						
05		22630 X	NO RPT	-0-	-22630	-0-				N	NO RPT			245
-----														
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
12		19096 X	16102	-0-	-2994	-0-	1084 1	12727 2	1175 9	N	1068	1008 0	4 8	360
							1116 4	1175 9						
01		19158 X	16195	-0-	-2963	-0-	1114 1	13568 2	1120 9	N	1018	1061 0		317
							393 4	1120 9						
02		17304 X	16226	-0-	-1078	-0-	1194 1	13754 2	909 9	N	826	793 0	9 8	341
							369 4	909 9						
03		17887 X	17590	-0-	-297	-0-	1331 1	15112 2	1144 9	N	1040	1046 0	1 8	334
							3 4	1144 9						
04		17010 X	15843	-0-	-1167	-0-	1199 1	13739 2	866 9	N	787	816 0	1 8	304
							39 4	866 9						
05		17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-				N	NO RPT			304
-----														
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 10478 - 14965														
12		23157 X	18292	-0-	-4865	-0-	721 1	16269 2	717 9	N	652	572 0	4 8	375
							585 4	717 9						
01		22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	912 1	20823 2	948 9	N	862	903 0		334
							33 4	948 9						
02		19656 X	18665	-0-	-991	-0-	1184 1	16411 2	991 9	N	901	883 0	9 8	343
							79 4	991 9						
03		21762 X	20943	-0-	-819	-0-	1517 1	18348 2	1078 9	N	980	987 0	1 8	335
							1078 9	18348 2						
04		21990 X	19620	-0-	-2370	-0-	1338 1	17251 2	1024 9	N	931	892 0	1 8	373
							7 4	1024 9						
05		22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-				N	NO RPT			373
-----														
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478														
12		11625 X	6828	-0-	-4797	-0-	288 1	6540 2		N	-0-	398 1		90
							19 2	32 9						119
01		11594 X	51	-0-	-11543	-0-	457 1	10496 2		N	29			152
							36 9							
02		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	524 1	11298 2		N	38			190
							42 9							
03		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	447 1	10227 2		N	47			237
							52 9							
04		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			237
05		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-				N	NO RPT			237

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	0	21689	-0-	21689	91829	1571 1	17684 2	N	1223	1225 0	270		
01	0	20993	-0-	20993	112822	757 4	332 5	N	1094	1131 0	233		
02	132048 X	19226	-0-	-112822	-0-	1642 1	18033 2	N	1093	1080 0	243	3	8
03	20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	41 4	74 5	N	1055	1029 0	268	1	8
04	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	1862 1	16014 2	N	1106	1079 0	295		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	56 4	92 5	N	NO RPT		295		
						2094 1	17137 2						
						2 4	118 5						
						1846 1	16194 2						
						7 5	1217 9						
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636													
12	0	28507	-0-	28507	121299	1625 1	24116 2	N	2482	2446 0	324	2	8
01	0	30040	-0-	30040	151339	36 5	2730 9	N	2731	2665 0	390		
02	175495 X	24156	-0-	-151339	-0-	1643 1	25393 2	N	2344	2306 0	425	3	8
03	27562 X	27562	-0-	-0-	-0-	3004 9		N	2476	2587 0	313	1	8
04	25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1279 1	20299 2	N	2311	2254 0	370		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2578 9		N	NO RPT		370		
						1563 1	23275 2						
						2724 9							
						1397 1	21405 2						
						2542 9							
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956													
12	0	33683	-0-	33683	104938	1913 1	30762 2	N	890	864 0	352	4	8
01	0	34452	-0-	34452	139390	29 4	979 9	N	825	864 0	313		
02	170506 X	31116	-0-	-139390	-0-	1934 1	31597 2	N	866	849 0	321	9	8
03	33657 X	33657	-0-	-0-	-0-	13 4	908 9	N	847	862 0	305	1	8
04	32529 X	32529	-0-	-0-	-0-	1783 1	28372 2	N	789	781 0	312	1	8
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 4	953 9	N	NO RPT		312		
						2014 1	30701 2						
						10 4	932 9						
						1875 1	29777 2						
						9 4	868 9						
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954													
12	0	19509	-0-	19509	61318	732 1	16706 2	N	1742	1780 0	268		
01	0	19604	-0-	19604	80922	155 5	1916 9	N	1658	1678 0	248		
02	98783 X	17861	-0-	-80922	-0-	710 1	16784 2	N	1634	1613 0	266	3	8
03	21514 X	11807	-0-	-9707	-0-	286 5	1824 9	N	913	913 0	266		
04	20280 X	4045	-0-	-16235	-0-	1120 1	14493 2	N	283	271 0	278		
05	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-	451 5	1797 9	N	NO RPT		278		
						791 1	9214 2						
						5 4	793 5						
						201 1	3483 2						
						50 4	311 9						
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	333		333		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		333		

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	0	28884	-0-	28884	117903	2072	1 24565	2 2	N	2025	2122	0	562
						19	4 2228	9					
01	0	45112	-0-	45112	163015	3320	1 38321	2 2	N	3152	3427	0	287
						4	4 3467	9					
02	207691 X	44676	-0-	-163015	-0-	3119	1 37809	2 2	N	3222	3257	0	247
						204	4 3544	9				5 8	
03	48143 X	46402	-0-	-1741	-0-	3501	1 39353	2 2	N	3225	3164	0	307
						3548	9					1 8	
04	44605 X	44605	-0-	-0-	-0-	2976	1 38179	2 2	N	3052	2983	0	375
						93	4 3357	9				1 8	
05	49476 X	NO RPT	-0-	-49476	-0-				N	NO RPT			375
-----													
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937													
12	0	16576	-0-	16576	49997	996	1 11307	2 2	N	1846	1867	0	335
						204	4 2038	5				2 8	
01	0	18079	-0-	18079	68076	1033	1 12596	2 2	N	2120	2119	0	336
						68	4 2050	5					
02	84877 X	16801	-0-	-68076	-0-	954	1 11202	2 2	N	1842	1822	0	351
						122	4 2497	5				5 8	
03	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	982	1 12032	2 2	N	1940	1898	0	392
						39	4 2265	5				1 8	
04	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	1173	1 14040	2 2	N	2023	2071	0	344
						25	4 845	5					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			344
-----													
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633													
12	0	17555	-0-	17555	57568	1214	1 14627	2 2	N	1398	1421	0	432
						4	4 172	5					
01	0	19305	-0-	19305	76873	1246	1 15895	2 2	N	1655	1679	0	408
						11	4 332	5					
02	94059 X	17186	-0-	-76873	-0-	1130	1 14148	2 2	N	1507	1487	0	425
						16	4 234	5				3 8	
03	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	1405	1 16342	2 2	N	1735	1698	0	461
						31	4 37	5				1 8	
04	17484 X	17484	-0-	-0-	-0-	1232	1 14861	2 2	N	1256	1480	0	237
						2	4 7	5					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			237
-----													
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152													
12	0	16785	-0-	16785	53963	1275	1 13821	2 2	N	1343	1276	0	459
						31	4 181	5					
01	0	17706	-0-	17706	71669	1274	1 14287	2 2	N	1734	1762	0	431
						91	4 147	5					
02	87474 X	15805	-0-	-71669	-0-	1245	1 12936	2 2	N	1436	1444	0	420
						3	4 41	5				3 8	
03	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	1555	1 14246	2 2	N	1554	1561	0	412
						1	4 1709	9				1 8	
04	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	1305	1 13529	2 2	N	1376	1513	0	275
						3	4 2	5					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			275

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
STATE J. E. LILES 6		WELL #: 1H		RRCID ->	279686	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	9604 - 13605				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	26098	-0-	26098	90252	2390	1 22433	2 1265	2 9	N	1150	1208	0		243
01	0	29171	-0-	29171	119423	2654	1 24889	2 1607	2 9	N	1461	1407	0		297
02	144498 X	25075	-0-	-119423	-0-	2329	1 21239	2 1502	2 9	N	1365	1405	0	3 8	254
03	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	2652	1 22826	2 1561	2 9	N	1419	1430	0	1 8	242
04	25318 X	25318	-0-	-0-	-0-	2275	1 21452	2 1590	2 9	N	1445	1409	0		278
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	4			N	NO RPT				278
-----															
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4		WELL #: 94H		RRCID ->	279733	COMPL. DATE	12/26/2014	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	8925 - 15484				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				254
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022															
-----															
STATE MIKE 3		WELL #: 1H		RRCID ->	279777	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	10854	PERF.	9574 - 13998				
12	0	21691	-0-	21691	72858	1410	1 19037	2 666	2 9	N	605	915	0		330
01	0	22238	-0-	22238	95096	1435	1 19827	2 972	2 9	N	884	921	0		293
02	115412 X	20316	-0-	-95096	-0-	1261	1 18081	2 920	2 9	N	836	756	0	1 8	372
03	28396 X	21277	-0-	-7119	-0-	1458	1 19144	2 675	2 9	N	614	708	0		278
04	24274 X	24274	-0-	-0-	-0-	1528	1 21631	2 1115	2 9	N	1014	951	0		341
05	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					N	NO RPT				341
-----															
STATE MATTIE 2		WELL #: 1H		RRCID ->	279784	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	9146	PERF.	9565 - 13994				
12	0	21011	-0-	21011	98392	760	1 17211	2 878	2 9	N	798	827	0		402
01	0	21067	-0-	21067	119459	2162	4 18654	2 1345	2 9	N	1223	1087	0		538
02	139479 X	20020	-0-	-119459	-0-	1329	1 17691	2 879	2 9	N	799	730	0	2 8	605
03	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	1471	1 17855	2 850	2 9	N	773	771	0	1 8	606
04	21681 X	21681	-0-	-0-	-0-	1495	1 19188	2 988	2 9	N	898	949	0		555
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	4			N	NO RPT				555

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		0	51651	-0-	51651	157151	4188	1	N	3096	3146	0	2 8	384
								1						
								4						
01		0	51354	-0-	51354	208505	4266	1	N	2999	2955	0		428
								7						
								4						
02		251385 X	42880	-0-	-208505	-0-	3047	1	N	2551	2617	0	5 8	357
								115						
								4						
03		48672 X	48672	-0-	-0-	-0-	3699	1	N	3083	3033	0	1 8	406
								3391						
								9						
04		43895 X	43895	-0-	-0-	-0-	2979	1	N	2454	2485	0	1 8	374
								2699						
								9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				374
-----														
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
-----														
12		0	55208	-0-	55208	169328	3973	1	N	3681	3681	0	2 8	235
								75						
								4						
01		0	55150	-0-	55150	224478	4081	1	N	3575	3534	0		276
								22						
								4						
02		264513 X	40035	-0-	-224478	-0-	2771	1	N	2794	2806	0	5 8	259
								51						
								4						
03		52371 X	52371	-0-	-0-	-0-	3934	1	N	3822	3802	0	1 8	278
								7						
								4						
04		48940 X	48940	-0-	-0-	-0-	3269	1	N	3397	3383	0	1 8	291
								2						
								4						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				291
-----														
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
-----														
12		0	19319	-0-	19319	67182	1395	1	N	1846	1861	0		373
								15						
								4						
01		0	20785	-0-	20785	87967	1431	1	N	2257	2252	0		378
								5						
								4						
02		107681 X	19714	-0-	-87967	-0-	1247	1	N	2038	2019	0	3 8	394
								5						
								4						
03		21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	1480	1	N	2315	2295	0	1 8	413
								2						
								4						
04		19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	1304	1	N	1894	1957	0		350
								2						
								4						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				350
-----														
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
-----														
12		0	20245	-0-	20245	63045	1328	1	N	1223	1241	0		282
								4						
								4						
01		0	21516	-0-	21516	84561	1348	1	N	1456	1460	0		278
								25						
								4						
02		102581 X	18020	-0-	-84561	-0-	1035	1	N	1186	1196	0	1 8	267
								84						
								4						
03		21855 X	20281	-0-	-1574	-0-	1224	1	N	1241	1285	0		223
								7						
								4						
04		21150 X	20052	-0-	-1098	-0-	1131	1	N	1394	1349	0		268
								63						
								4						
05		21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-			N	NO RPT				268

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
12	0	22613	-0-	22613	80547	814	1 18577	2 2	N	2142	2166	0		262
01	0	33620	-0-	33620	114167	172	4 694	5 5	N	3126	3164	0		224
02	141702 X	27535	-0-	-114167	-0-	1164	1 27496	2 2	N	2697	2625	0	5 8	291
03	30163 X	29337	-0-	-826	-0-	199	4 1322	5 5	N	2839	2838	0	1 8	291
04	32550 X	27339	-0-	-5211	-0-	905	1 23127	2 2	N	2505	2554	0		242
05	33635 X	NO RPT	-0-	-33635	-0-	536	4 2967	9 9	N	NO RPT				242
						1083	1 25131	2 2	N					
						3123	9 9							
						924	1 23656	2 2	N					
						3	5 2756	9 9	N					
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891														
12	0	32180	-0-	32180	99853	1558	1 24680	2 2	N	3594	3633	0	2 8	264
01	0	33050	-0-	33050	132903	1989	4 3953	9 9	N	3678	3651	0		291
02	161006 X	28103	-0-	-132903	-0-	1634	1 27363	2 2	N	3143	3150	0	5 8	279
03	34813 X	30741	-0-	-4072	-0-	7	4 4046	9 9	N	3473	3442	0	1 8	309
04	32850 X	26010	-0-	-6840	-0-	911	1 23069	2 2	N	2768	2847	0	1 8	229
05	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-	666	4 3457	9 9	N	NO RPT				229
						1116	1 25783	2 2	N					
						22	4 3820	9 9						
						868	1 21762	2 2	N					
						16	4 319	5 5	N					
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891														
12	0	33654	-0-	33654	101542	1772	1 27363	2 2	N	1630	1650	0		273
01	0	35547	-0-	35547	137089	2726	4 1793	9 9	N	1699	1724	0		248
02	169143 X	32054	-0-	-137089	-0-	1949	1 31729	2 2	N	1700	1661	0	3 8	284
03	36549 X	33818	-0-	-2731	-0-	1869	9 9		N	1517	1550	0	1 8	250
04	35370 X	31919	-0-	-3451	-0-	1747	1 28169	2 2	N	1941	1868	0		323
05	35557 X	NO RPT	-0-	-35557	-0-	268	4 1870	9 9	N	NO RPT				323
						2069	1 30079	2 2	N					
						1	4 1669	9 9						
						1836	1 27935	2 2	N					
						13	4 2135	9 9	N					
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996														
12	0	43642	-0-	43642	137125	1598	1 36461	2 2	N	3628	3578	0	2 8	349
01	0	45185	-0-	45185	182310	1592	4 3991	9 9	N	3621	3646	0		324
02	222964 X	40654	-0-	-182310	-0-	1673	1 39529	2 2	N	3269	3270	0	5 8	318
03	38750 X	38637	-0-	-113	-0-	3983	9 9		N	3370	3328	0	1 8	359
04	37500 X	36498	-0-	-1002	-0-	1362	1 34786	2 2	N	3128	3172	0		315
05	38750 X	NO RPT	-0-	-38750	-0-	910	4 3596	9 9	N	NO RPT				315
						1443	1 33487	2 2	N					
						3707	9 9							
						1242	1 31815	2 2	N					
						3441	9 9		N					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	19433	-0-	19433	67213	1175	1	15455	2	N	1643	1703	0		375
						9	4	987	5						
01	0	26076	-0-	26076	93289	1413	1	21624	2	N	2634	2727	0		282
						26	4	116	5						
02	115462 X	22173	-0-	-93289	-0-	1596	1	17788	2	N	2108	2099	0	3 8	288
						23	4	447	5						
03	24366 X	23227	-0-	-1139	-0-	1578	1	18761	2	N	2310	2271	0	1 8	326
						27	4	320	5						
04	25230 X	22880	-0-	-2350	-0-	1353	1	18897	2	N	2253	2281	0		298
						3	4	149	5						
05	26071 X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT				298
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875															
12	0	58945	-0-	58945	179740	4246	1	50347	2	N	3945	3971	0	2 8	266
						12	4	4340	9						
01	0	57504	-0-	57504	237244	4257	1	49139	2	N	3727	3786	0		207
						8	4	4100	9						
02	286737 X	49493	-0-	-237244	-0-	3466	1	42025	2	N	3523	3407	0	7 8	316
						127	4	3875	9						
03	61752 X	54076	-0-	-7676	-0-	4087	1	45943	2	N	3676	3620	0	1 8	371
						2	4	4044	9						
04	59040 X	50767	-0-	-8273	-0-	3410	1	43737	2	N	3290	3318	0	1 8	342
						1	4	3619	9						
05	58931 X	NO RPT	-0-	-58931	-0-					N	NO RPT				342
AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350															
12	0	35727	-0-	35727	101132	1254	1	28613	2	N	3273	3312	0	2 8	239
						2260	4	3600	9						
01	0	27191	-0-	27191	128323	974	1	23025	2	N	2902	2848	0		293
						3192	9								
02	151752 X	23429	-0-	-128323	-0-	776	1	19820	2	N	2310	2382	0	3 8	218
						6	4	286	5						
03	33449 X	24898	-0-	-8551	-0-	897	1	20818	2	N	2894	2791	0	1 8	320
						3183	9								
04	32370 X	22495	-0-	-9875	-0-	750	1	19205	2	N	2309	2371	0		258
						2540	9								
05	33449 X	NO RPT	-0-	-33449	-0-					N	NO RPT				258
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285															
12	0	17296	-0-	17296	68078	654	1	14922	2	N	1558	1620	0	2 8	662
						6	4	1714	9						
01	0	27777	-0-	27777	95855	1014	1	23972	2	N	2528	2429	0		761
						10	4	2781	9						
02	119521 X	23666	-0-	-95855	-0-	805	1	20559	2	N	2093	2100	0	3 8	751
						2302	9								
03	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	1005	1	23312	2	N	2367	2580	0	1 8	537
						93	4	2604	9						
04	26880 X	24184	-0-	-2696	-0-	815	1	20864	2	N	2060	2174	0		423
						239	4	2266	9						
05	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					N	NO RPT				423



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
PAT FEE 4		WELL #:		2H	RRCID -> 285581	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9975 - 14545	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	13972	-0-	13972	43804	1299 1 8854 2	N	791	749 0	2 8 303
01	0	15588	-0-	15588	59392	15 4 2934 5	N	1103	1114 0	292
02	72747 X	13355	-0-	-59392	-0-	1576 1 11811 2	N	916	889 0	5 8 314
03	15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	9 4 979 5	N	1012	978 0	1 8 347
04	15090 X	14298	-0-	-792	-0-	1311 1 9878 2	N	887	986 0	248
05	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-	20 4 1138 5	N	NO RPT		248
W A STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 286155	COMPL. DATE 03/01/2017	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 8900 - 13437		
12	0	23999	-0-	23999	107021	1305 1 16976 2	N	965	969 0	5 8 311
01	0	23259	-0-	23259	130280	3162 4 1494 5	N	1053	1108 0	256
02	151083 X	20803	-0-	-130280	-0-	1453 1 20539 2	N	902	832 0	11 8 315
03	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	109 5 1158 9	N	937	934 0	1 8 317
04	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	1423 1 18257 2	N	818	804 0	1 8 330
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131 5 992 9	N	NO RPT		330
PAT FEE 4		WELL #:		3H	RRCID -> 286198	COMPL. DATE 10/24/2017	TOTAL DEPTH 9556	PERF. 9900 - 14385		
12	0	22250	-0-	22250	66895	1594 1 19110 2	N	1099	1143 0	265
01	0	21744	-0-	21744	88639	29 5 1031 9	N	1224	1191 0	298
02	109989 X	21350	-0-	-88639	-0-	61 5 900 9	N	1077	1063 0	3 8 309
03	22878 X	22091	-0-	-787	-0-	2258 1 18474 2	N	1235	1247 0	1 8 296
04	21780 X	20945	-0-	-835	-0-	1359 9	N	1360	1313 0	343
05	23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-	1918 1 17511 2	N	NO RPT		343
SCOTT FEE 36		WELL #:		2H	RRCID -> 286228	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 9360 - 13845		
12	27838 X	22274	-0-	-5564	-0-	2040 1 18221 2	N	2480	2428 0	386
01	27094 X	24710	-0-	-2384	-0-	780 4 1209 9	N	2742	2742 0	386
02	24136 X	20720	-0-	-3416	-0-	880 1 20786 2	N	2361	2426 0	3 8 318
03	23839 X	22830	-0-	-1009	-0-	28 4 3016 9	N	2574	2553 0	1 8 338
04	23910 X	21398	-0-	-2512	-0-	662 1 16902 2	N	2243	2329 0	252
05	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-	559 4 2597 9	N	NO RPT		252

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
STATE RAY 12		WELL #:		1H	RRCID -> 286245	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9676 - 13998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	23839 X	12765	-0-	-11074	-0-	1460 1	10883 2	N	384	390 0	293
01	19406 X	13796	-0-	-5610	-0-	422 9	11697 2	N	494	540 0	247
02	16856 X	11677	-0-	-5179	-0-	1556 1	9816 2	N	430	427 0	250
03	17763 X	12837	-0-	-4926	-0-	543 9	10618 2	N	565	596 0	219
04	14490 X	11875	-0-	-2615	-0-	1369 1	9871 2	N	553	478 0	294
05	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-	19 4		N	NO RPT		294
STATE RAY 12		WELL #:		2H	RRCID -> 286302	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9662 - 14072			
12	23808 X	19665	-0-	-4143	-0-	1778 1	14916 2	N	628	730 0	277
01	25761 X	17659	-0-	-8102	-0-	734 4	14266 2	N	645	631 0	291
02	23268 X	15512	-0-	-7756	-0-	1756 1	914 5	N	599	593 0	294
03	22940 X	16146	-0-	-6794	-0-	13 4	12951 2	N	606	638 0	261
04	20250 X	14734	-0-	-5516	-0-	1709 1	11902 2	N	542	510 0	293
05	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-	30 4	607 5	N	NO RPT		293
CLIFF FEE 4		WELL #:		2H	RRCID -> 286319	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 9470	PERF. 10323 - 17995			
12	0	13794	-0-	13794	26611	29 4	13765 5	N	-0-		766
01	0	16024	-0-	16024	42635	5 4	16019 5	N	-0-	45 0	721
02	56294 X	13659	-0-	-42635	-0-	489 1	109 4	N	47	487 0	277
03	24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	13009 5	52 9	N	1175	1135 0	316
04	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	1043 1	4439 2	N	-0-		316
05	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	117 4	17945 5	N	-0-		316
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		2H	RRCID -> 286329	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 9830 - 17825			
12	107811 X	107811	-0-	-0-	-0-	7827 1	92800 2	N	6528	6511 0	275
01	110568 X	110568	-0-	-0-	-0-	3 4	7181 9	N	6492	6506 0	261
02	97094 X	97094	-0-	-0-	-0-	8244 1	95160 2	N	5521	5480 0	288
03	108126 X	108126	-0-	-0-	-0-	23 4	7141 9	N	6176	6172 0	289
04	99478 X	99478	-0-	-0-	-0-	6916 1	83853 2	N	5306	5305 0	289
05	75330 X	NO RPT	-0-	-75330	-0-	252 4	6073 9	N	NO RPT		289

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		46314 X	42471	-0-	-3843	-0-	3061 1	36298 2	N	2785	2748	0	2	8	406
							48 4	3064 9							
01		45942 X	42689	-0-	-3253	-0-	3152 1	36390 2	N	2861	2857	0			410
							3147 9								
02		41496 X	34275	-0-	-7221	-0-	2409 1	29202 2	N	2422	2428	0	5	8	399
							2664 9								
03		43431 X	39787	-0-	-3644	-0-	2981 1	33510 2	N	2996	2992	0	1	8	402
							3296 9								
04		42030 X	37683	-0-	-4347	-0-	2525 1	32392 2	N	2510	2569	0			343
							5 4	2761 9							
05		42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-			N	NO RPT					343
-----															
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262															
12		41509 X	32579	-0-	-8930	-0-	1072 1	24462 2	N	3261	3278	0	2	8	308
							1856 4	1602 5							
01		39711 X	32383	-0-	-7328	-0-	1147 1	27102 2	N	3594	3625	0			277
							181 4	3953 9							
02		35868 X	27446	-0-	-8422	-0-	882 1	22538 2	N	2959	2929	0	4	8	303
							771 4	3255 9							
03		33759 X	30324	-0-	-3435	-0-	1105 1	25649 2	N	3226	3220	0	1	8	308
							21 4	3549 9							
04		32250 X	27710	-0-	-4540	-0-	919 1	23541 2	N	2936	2916	0			328
							20 4	3230 9							
05		32581 X	NO RPT	-0-	-32581	-0-			N	NO RPT					328
-----															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 2H RRCID -> 286346 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515															
12		0	46032	-0-	46032	138300	3856 1	39535 2	N	2310	2251	0	2	8	555
							100 4	2541 9							
01		0	47496	-0-	47496	185796	4059 1	40840 2	N	2340	2382	0			513
							23 4	2574 9							
02		227503 X	41707	-0-	-185796	-0-	2991 1	36266 2	N	2071	2066	0	5	8	513
							172 4	2278 9							
03		42640 X	42640	-0-	-0-	-0-	3281 1	36879 2	N	2254	2210	0	1	8	556
							1 4	2479 9							
04		40748 X	40748	-0-	-0-	-0-	2793 1	35830 2	N	1930	1990	0	1	8	495
							2 4	2123 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					495
-----															
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803															
12		0	55408	-0-	55408	173460	2108 1	48086 2	N	1110	1111	0			250
							3993 4	1221 9							
01		0	57024	-0-	57024	230484	2259 1	53393 2	N	1201	1157	0			294
							51 4	1321 9							
02		279187 X	48703	-0-	-230484	-0-	1762 1	45012 2	N	903	904	0	3	8	290
							936 4	993 9							
03		60264 X	53684	-0-	-6580	-0-	2171 1	50369 2	N	1040	1035	0	1	8	294
							1144 9								
04		57810 X	50973	-0-	-6837	-0-	1876 1	48047 2	N	954	950	0			298
							1 4	1049 9							
05		57009 X	NO RPT	-0-	-57009	-0-			N	NO RPT					298

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
LAUREN STATE 30 WELL #: 4H RRCID -> 286415 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	19701	-0-	19701	72188	730	1	16657	2	N	1880	1841	0	290
							24	4	222	5					
01		0	26298	-0-	26298	98486	500	1	11823	2	N	1858	1837	0	311
							11	4	11920	5					
02		102460 X	3974	-0-	-98486	-0-	4	1	105	2	N	262	265	0	308
							4	4	3573	5					
03		45112 X	45112	-0-	-0-	-0-	1323	1	30698	2	N	3651	3704	0	254
							21	4	9054	5			1	8	
04		32933 X	32933	-0-	-0-	-0-	1107	1	28350	2	N	2773	2729	0	297
							174	4	252	5				1	8
05		26288 X	NO RPT	-0-	-26288	-0-					N	NO RPT			297
-----															
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286															
12		0	28873	-0-	28873	89308	1604	1	22176	2	N	2695	2711	0	300
							1224	4	904	5					
01		0	28145	-0-	28145	117453	1630	1	23585	2	N	2651	2592	0	359
							14	4	2916	9					
02		142112 X	24659	-0-	-117453	-0-	1427	1	20054	2	N	2492	2505	0	342
							437	4	2741	9				4	8
03		31155 X	26589	-0-	-4566	-0-	1665	1	22064	2	N	2585	2587	0	339
							16	4	2844	9				1	8
04		29280 X	23551	-0-	-5729	-0-	1460	1	19385	2	N	2382	2358	0	363
							86	4	2620	9					
05		28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-					N	NO RPT			363
-----															
SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180															
12		0	20203	-0-	20203	61821	1356	1	17173	2	N	1456	1465	0	309
							2	4	70	5					
01		0	21022	-0-	21022	82843	1358	1	17827	2	N	1663	1686	0	286
							2	4	6	5					
02		100480 X	17637	-0-	-82843	-0-	1205	1	14789	2	N	1489	1496	0	276
							5	4	1638	9				3	8
03		21452 X	19846	-0-	-1606	-0-	1385	1	16705	2	N	1576	1560	0	291
							7	4	15	5				1	8
04		20340 X	18794	-0-	-1546	-0-	1140	1	15834	2	N	1600	1469	0	422
							8	4	52	5					
05		21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT			422
-----															
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111															
12		0	56524	-0-	56524	162588	4049	1	48006	2	N	4063	4054	0	287
							4469	9							
01		0	52170	-0-	52170	214758	3826	1	44164	2	N	3800	3775	0	312
							4180	9							
02		259216 X	44458	-0-	-214758	-0-	3115	1	37764	2	N	3190	3252	0	245
							70	4	3509	9				5	8
03		56513 X	48606	-0-	-7907	-0-	3669	1	41249	2	N	3353	3303	0	294
							3688	9						1	8
04		54690 X	46557	-0-	-8133	-0-	3108	1	39870	2	N	3181	3178	0	296
							80	4	3499	9				1	8
05		56513 X	NO RPT	-0-	-56513	-0-					N	NO RPT			296
-----															

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																	
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0	25195	-0-	25195	78216	943	1	21507	2	N	1884	1862	0			339
							333	4	340	5							
01		0	26878	-0-	26878	105094	989	1	23383	2	N	2213	2215	0			337
							5	4	67	5							
02		126506 X	21412	-0-	-105094	-0-	708	1	18083	2	N	1805	1858	0	3	8	281
							635	4	1986	9							
03		27869 X	23295	-0-	-4574	-0-	870	1	20178	2	N	1972	1961	0	1	8	291
							78	4	2169	9							
04		26010 X	22354	-0-	-3656	-0-	758	1	19419	2	N	1854	1837	0			308
							138	4	2039	9							
05		26877 X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					N	NO RPT					308
-----																	
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446																	
12		0	26694	-0-	26694	87756	1019	1	23240	2	N	2096	2114	0			287
							129	4	2306	9							
01		0	29841	-0-	29841	117597	1099	1	25962	2	N	2527	2504	0			310
							2780	9									
02		137983 X	20386	-0-	-117597	-0-	1009	1	17785	2	N	1380	1381	0	3	8	306
							74	4	1518	9							
03		31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					306
04		30090 X	967	-0-	-29123	-0-	27	1	694	2	N	3					309
							2	4	241	5							
05		29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					309
-----																	
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645																	
12		0	41649	-0-	41649	120519	2195	1	36162	2	N	2489	2522	0	2	8	264
							521	4	33	5							
01		0	34615	-0-	34615	155134	1881	1	30039	2	N	1963	2008	0			219
							402	4	134	5							
02		186792 X	31658	-0-	-155134	-0-	1638	1	27868	2	N	1759	1736	0	5	8	237
							130	4	87	5							
03		41664 X	37002	-0-	-4662	-0-	2041	1	32769	2	N	1993	1981	0	1	8	248
							2192	9									
04		40320 X	34817	-0-	-5503	-0-	1823	1	30725	2	N	2005	1996	0	1	8	256
							2	4	61	5							
05		41664 X	NO RPT	-0-	-41664	-0-					N	NO RPT					256
-----																	
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472																	
12		0	12255	-0-	12255	13547	480	1	7994	2	N	972	976	0			279
							6	4	2706	5							
01		0	36030	-0-	36030	49577	1432	1	30776	2	N	3466	3466	0			279
							9	4	3813	9							
02		80800 X	31223	-0-	-49577	-0-	926	1	23645	2	N	2825	2833	0	5	8	266
							635	4	2909	5							
03		35720 X	35720	-0-	-0-	-0-	1342	1	31140	2	N	2944	2930	0	1	8	279
							3238	9									
04		34860 X	32567	-0-	-2293	-0-	1074	1	27509	2	N	2474	2476	0	1	8	276
							3	4	1260	5							
05		36022 X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT					276

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
12		0	68541	-0-	68541	208610	2765	1	63094	2	N	960	973	0	2 8	293
							1626	4	1056	9						
01		0	66662	-0-	66662	275272	2658	1	62824	2	N	1071	1066	0		298
							2	4	1178	9						
02		332667 X	57395	-0-	-275272	-0-	2085	1	53258	2	N	690	708	0	4 8	276
							1293	4	759	9						
03		71393 X	62660	-0-	-8733	-0-	2543	1	59002	2	N	1013	976	0	1 8	312
							1	4	1114	9						
04		68700 X	58814	-0-	-9886	-0-	2180	1	55838	2	N	723	743	0		292
							1	4	795	9						
05		68541 X	NO RPT	-0-	-68541	-0-					N	NO RPT				292
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378																
12		0	46928	-0-	46928	145384	1830	1	41753	2	N	2750	2785	0	2 8	264
							320	4	3025	9						
01		0	46249	-0-	46249	191633	1757	1	41531	2	N	2687	2632	0		319
							5	4	2956	9						
02		232170 X	40537	-0-	-191633	-0-	1424	1	36370	2	N	2494	2504	0	4 8	305
							2743	9								
03		50406 X	44525	-0-	-5881	-0-	1722	1	39957	2	N	2587	2567	0	1 8	324
							2846	9								
04		48030 X	41041	-0-	-6989	-0-	1442	1	36937	2	N	2420	2382	0		362
							2662	9								
05		46934 X	NO RPT	-0-	-46934	-0-					N	NO RPT				362
-----																
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034																
12		0	25533	-0-	25533	79279	1440	1	20849	2	N	2527	2498	0	2 8	295
							129	4	335	5						
01		0	25353	-0-	25353	104632	1410	1	20884	2	N	2576	2558	0		313
							81	4	144	5						
02		126760 X	22128	-0-	-104632	-0-	1393	1	17966	2	N	2103	2143	0	3 8	270
							376	4	80	5						
03		27962 X	25560	-0-	-2402	-0-	1596	1	19344	2	N	2507	2469	0	1 8	307
							23	4	1839	5						
04		25770 X	22070	-0-	-3700	-0-	1452	1	18230	2	N	2074	2080	0		301
							22	4	85	5						
05		25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT				301
-----																
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729																
12		0	49998	-0-	49998	165883	1975	1	44626	2	N	3070	3081	0	9 8	302
							20	4	3377	9						
01		0	55703	-0-	55703	221586	2169	1	49569	2	N	3522	3522	0		302
							91	4	3874	9						
02		272796 X	51210	-0-	-221586	-0-	1927	1	45264	2	N	3326	3292	0	22 8	314
							360	4	3659	9						
03		58962 X	58389	-0-	-573	-0-	2415	1	51820	2	N	3776	3785	0	2 8	303
							4154	9								
04		57060 X	55382	-0-	-1678	-0-	2159	1	49373	2	N	3438	3442	0	1 8	298
							68	4	3782	9						
05		56699 X	NO RPT	-0-	-56699	-0-					N	NO RPT				298

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
ROXANNE FEE 46		WELL #: 4H		RRCID -> 288671		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 9680 - 14250	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	23224	-0-	23224	84083	873 1 139 4	19922 2 2290 9	N	2082	2065 0	254
01	0	31108	-0-	31108	115191	1132 1 4 4	26759 2 3213 9	N	2921	2871 0	304
02	139884 X	24693	-0-	-115191	-0-	838 1 2 4	21416 2 2437 9	N	2215	2249 0	4 8 266
03	31031 X	26937	-0-	-4094	-0-	1005 1 2615 9	23317 2	N	2377	2364 0	1 8 278
04	30090 X	25189	-0-	-4901	-0-	851 1 2534 9	21804 2	N	2304	2149 0	433
05	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-			N	NO RPT		433
-----											
MOTHER FEE 28		WELL #: 4H		RRCID -> 288677		COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 9625 - 14414	
12	0	31088	-0-	31088	94676	943 1 3220 4	21514 2 1485 5	N	3569	3563 0	2 8 294
01	0	29510	-0-	29510	124186	1037 1 76 4	24496 2 3901 9	N	3546	3581 0	259
02	150443 X	26257	-0-	-124186	-0-	1455 1 970 4	20101 2 311 5	N	3109	3062 0	5 8 301
03	33728 X	27711	-0-	-6017	-0-	1743 1 115 4	22367 2 42 5	N	3131	3133 0	1 8 298
04	30090 X	26803	-0-	-3287	-0-	1579 1 343 4	21459 2 3422 9	N	3111	3152 0	257
05	31093 X	NO RPT	-0-	-31093	-0-			N	NO RPT		257
-----											
MOTHER FEE 28		WELL #: 3H		RRCID -> 288678		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9358		PERF. 9695 - 14701	
12	0	27643	-0-	27643	83511	953 1 1281 4	21739 2 3670 9	N	3336	3321 0	2 8 263
01	0	28494	-0-	28494	112005	1001 1 18 4	23652 2 3823 9	N	3475	3464 0	274
02	137603 X	25598	-0-	-112005	-0-	810 1 649 4	20704 2 3435 9	N	3123	3122 0	3 8 272
03	28489 X	27480	-0-	-1009	-0-	983 1 78 4	22815 2 3604 9	N	3276	3272 0	1 8 275
04	27570 X	26533	-0-	-1037	-0-	865 1 112 4	22153 2 3403 9	N	3094	3115 0	254
05	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-			N	NO RPT		254
-----											
ROXANNE FEE 46		WELL #: 3H		RRCID -> 288706		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9760 - 14314	
12	0	23882	-0-	23882	71782	736 1 15 4	16798 2 4085 5	N	2044	2065 0	399
01	0	30977	-0-	30977	102759	860 1 1043 4	20326 2 5955 5	N	2539	2549 0	389
02	132822 X	30063	-0-	-102759	-0-	1334 1 30 4	22371 2 3476 5	N	2593	2538 0	5 8 439
03	32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	1922 1 23 4	27157 2 2943 9	N	2675	2671 0	1 8 442
04	29970 X	28076	-0-	-1894	-0-	1525 1 18 4	23963 2 2570 9	N	2336	2294 0	1 8 483
05	33294 X	NO RPT	-0-	-33294	-0-			N	NO RPT		483

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	71541	-0-	71541	223010	2794	1 63136	2	319 9	N	290	298	0	7 8	280
01	0	71137	-0-	71137	294147	2964	1 67764	2	400 9	N	364	415	0		229
02	359913 X	65766	-0-	-294147	-0-	2673	1 62801	2	275 9	N	250	239	0	17 8	223
03	77562 X	72356	-0-	-5206	-0-	3206	1 68780	2	370 9	N	336	282	0	2 8	275
04	73920 X	69168	-0-	-4752	-0-	2885	1 65962	2	320 9	N	291	271	0	1 8	294
05	72819 X	NO RPT	-0-	-72819	-0-					N	NO RPT				294
-----															
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108															
12	0	39735	-0-	39735	125146	1547	1 34912	2	3251 9	N	2955	2929	0		346
01	0	10303	-0-	10303	135449	396	1 9035	2	868 9	N	789	906	0		229
02	135449 X	-0-	-0-	-135449	-0-					N	-0-				229
03	44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-					N	-0-				229
04	41190 X	20407	-0-	-20783	-0-	658	1 15026	2	2009 9	N	1826	1933	0		122
05	39742 X	NO RPT	-0-	-39742	-0-	2714	5			N	NO RPT				122
-----															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014															
12	31123 X	31123	-0-	-0-	-0-	1232	1 16201	2	7329 5	N	3813	3768	0	2 8	297
01	40951 X	32991	-0-	-7960	-0-	1666	1 27034	2	4270 9	N	3882	3895	0		284
02	36988 X	28017	-0-	-8971	-0-	894	1 22844	2	3552 9	N	3229	3194	0	5 8	314
03	40951 X	29539	-0-	-11412	-0-	1072	1 24880	2	3542 9	N	3220	3263	0	1 8	270
04	31920 X	22760	-0-	-9160	-0-	670	1 17161	2	2579 5	N	2108	2144	0	1 8	233
05	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-					N	NO RPT				233
-----															
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046															
12	42904 X	36836	-0-	-6068	-0-	1431	1 29385	2	3776 9	N	3433	3409	0	2 8	304
01	42904 X	32792	-0-	-10112	-0-	1317	1 27742	2	3700 9	N	3364	3364	0		304
02	37548 X	30620	-0-	-6928	-0-	1483	1 24934	2	3312 9	N	3011	2986	0	5 8	324
03	39246 X	30649	-0-	-8597	-0-	1652	1 25544	2	3370 9	N	3064	3074	0	1 8	313
04	37980 X	30047	-0-	-7933	-0-	1504	1 25330	2	3028 9	N	2753	2835	0		231
05	36828 X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					N	NO RPT				231



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																	
DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	61628	X	56242	-0-	-5386	-0-	4060	1	47987	2	N	2954	2963	0	2	8	253
							941	4		5							
01	56773	X	56773	-0-	-0-	-0-	4280	1	49265	2	N	2881	2886	0			248
							59	4	3169	9							
02	50303	X	50303	-0-	-0-	-0-	3617	1	43848	2	N	2386	2383	0	5	8	246
							213	4	2625	9							
03	56234	X	55664	-0-	-570	-0-	4318	1	48544	2	N	2547	2505	0	1	8	287
							2802	9									
04	59341	X	59341	-0-	-0-	-0-	4077	1	52295	2	N	2699	2687	0	1	8	298
							2969	9									
05	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					N	NO RPT					298
-----																	
DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787																	
12	68713	X	68713	-0-	-0-	-0-	4939	1	58559	2	N	4265	4316	0			258
							520	4		3							
01	68820	X	64739	-0-	-4081	-0-	4816	1	55599	2	N	3899	3856	0			301
							35	4	4289	9							
02	65240	X	56211	-0-	-9029	-0-	3981	1	48270	2	N	3324	3372	0	8	8	245
							304	4	3656	9							
03	72230	X	60382	-0-	-11848	-0-	4581	1	51500	2	N	3506	3522	0	1	8	228
							444	4	3857	9							
04	69900	X	55010	-0-	-14890	-0-	3720	1	47720	2	N	3227	3166	0	1	8	288
							20	4	3550	9							
05	68727	X	NO RPT	-0-	-68727	-0-					N	NO RPT					288
-----																	
DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725																	
12	0		59281	-0-	59281	223760	4310	1	50013	2	N	3770	3715	0	2	8	1448
							584	4	227	5							
01	0		53614	-0-	53614	277374	4049	1	45675	2	N	3488	3540	0			1396
							53	4	3837	9							
02	322737	X	45363	-0-	-277374	-0-	3212	1	38793	2	N	2907	2851	0	8	8	1444
							160	4	3198	9							
03	62815	X	62815	-0-	-0-	-0-	4532	1	48072	2	N	2983	3138	0	2	8	1287
							6930	5	3281	9							
*04	81105	X	81105	-0-	-0-	-0-	6016	1	71600	2	N	3138	3917	0	2	8	506
							1	4	36	5							
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					506
-----																	
DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236																	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	122543 X	122451	-0-	-92	-0-	5149	1	116213	2	N	990	969	0	251
01	122543 X	43208	-0-	-79335	-0-	1089	9	41005	2	N	370	378	0	243
02	110684 X	-0-	-0-	-110684	-0-	1796	1			N	-0-			243
03	122543 X	-0-	-0-	-122543	-0-	407	9			N	-0-			243
04	118590 X	24787	-0-	-93803	-0-	1018	1	23252	2	N	220	144	0	319
05	122450 X	NO RPT	-0-	-122450	-0-	275	4	242	9	N	NO RPT			319
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268														
12	0	53143	-0-	53143	53143	2732	1	47420	2	Y	2679	2523	0	53
01	106179 X	53036	-0-	-53143	-0-	44	4	2947	9	Y	2209	2203	0	41
02	41036 X	41036	-0-	-0-	-0-	8	4	2430	9	Y	2021	1928	0	41
03	30052 X	30052	-0-	-0-	-0-	1617	1	37177	2	Y	1754	1728	0	35
*04	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	19	4	2223	9	Y	2068	2053	0	50
05	45903 X	45903	-0-	-0-	-0-	1272	1	26844	2	Y	1929	1897	0	39
						7	4	1929	9					
						1970	1	42272	2	Y				
						2275	9							
						2355	1	41423	2	Y				
						3	4	2122	9					
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
12	0	77967	-0-	77967	77967	4062	1	70542	2	Y	2998	2826	0	158 8 60
						65	4	3298	9					
01	125656 X	47689	-0-	-77967	-0-	2305	1	42195	2	Y	2893	2876	0	23 8 54
						7	4	3182	9					
02	38473 X	38473	-0-	-0-	-0-	1489	1	34241	2	Y	2479	2369	0	114 8 50
						16	4	2727	9					
03	64836 X	64836	-0-	-0-	-0-	2798	1	59060	2	Y	2694	2642	0	49 8 53
						15	4	2963	9					
*04	58734 X	58734	-0-	-0-	-0-	2500	1	53597	2	Y	2397	2392	0	58
						2637	9							
05	47665 X	47665	-0-	-0-	-0-	2413	1	42454	2	Y	2542	2492	0	56 8 52
						2	4	2796	9					
-----														
HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848														
12	0	29493	-0-	29493	29493	1459	1	25315	2	Y	2451	2352	0	93 8 49
						23	4	2696	9					
01	68646 X	39153	-0-	-29493	-0-	1906	1	34874	2	Y	2153	2150	0	12 8 40
						5	4	2368	9					
02	55869 X	55869	-0-	-0-	-0-	2225	1	51128	2	Y	2265	2176	0	83 8 46
						24	4	2492	9					
03	38616 X	38616	-0-	-0-	-0-	1636	1	34508	2	Y	2239	2210	0	31 8 44
						9	4	2463	9					
*04	46157 X	46157	-0-	-0-	-0-	1944	1	41705	2	Y	2280	2269	0	55
						2508	9							
05	38860 X	38860	-0-	-0-	-0-	1945	1	34218	2	Y	2449	2413	0	41 8 50
						3	4	2694	9					
-----														
HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716														
12	0	34348	-0-	34348	34348	1764	1	30572	2	Y	1803	1730	0	68 8 36
						29	4	1983	9					
01	79851 X	45503	-0-	-34348	-0-	2269	1	41501	2	Y	1569	1567	0	9 8 29
						7	4	1726	9					
02	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	1156	1	26524	2	Y	1231	1190	0	45 8 25
						13	4	1354	9					
03	42526 X	42526	-0-	-0-	-0-	1853	1	39099	2	Y	1422	1399	0	20 8 28
						10	4	1564	9					
*04	44306 X	44306	-0-	-0-	-0-	1909	1	40899	2	Y	1362	1357	0	33
						1498	9							
05	27774 X	27774	-0-	-0-	-0-	1412	1	24825	2	Y	1395	1376	0	23 8 29
						2	4	1535	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID -> 282250		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9635		PERF.10120 - 14442						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID -> 282251		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9942		PERF.10161 - 14883						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID -> 282362		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9616 - 19557		
12	135982 X	135982	-0-	-0-	-0-	5741 1	121082 2	Y	8262	8091 0	166 8	72
						71 4	9088 9					
01	121097 X	121097	-0-	-0-	-0-	4988 1	112593 2	Y	3172	3189 0	10 8	45
						27 4	3489 9					
02	117391 X	117391	-0-	-0-	-0-	4910 1	105362 2	Y	6384	6191 0	121 8	117
						97 4	7022 9					
03	83453 X	83453	-0-	-0-	-0-	3269 1	72709 2	Y	6778	6733 0	43 8	119
						19 4	7456 9					
04	81057 X	81057	-0-	-0-	-0-	3017 1	72072 2	Y	5420	5399 0		140
						6 4	5962 9					
*05	82471 X	82471	-0-	-0-	-0-	3214 1	73620 2	Y	5119	5083 0	47 8	129
						6 4	5631 9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 8096		PERF. 8245 - 13120		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		277

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID -> 282646		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 9778 - 14868		
12	0	106761	-0-	106761	106761	5654 1	98145 2	Y	2611	2488 0	138 8	52
						90 4	2872 9					
01	166702 X	59941	-0-	-106761	-0-	2935 1	53741 2	Y	2959	2932 0	24 8	55
						10 4	3255 9					
02	41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	1627 1	37422 2	Y	2383	2281 0	109 8	48
						18 4	2621 9					
03	32445 X	32445	-0-	-0-	-0-	1351 1	28579 2	Y	2279	2241 0	41 8	45
						8 4	2507 9					
*04	43927 X	43927	-0-	-0-	-0-	1848 1	39658 2	Y	2201	2193 0		53
						2421 9						
05	113327 X	113327	-0-	-0-	-0-	5955 1	104799 2	Y	2334	2288 0	51 8	48
						6 4	2567 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863		PERF.10108 - 14658						
12	0	39571	-0-	39571	39571	2023 1	35132 2	Y	2166	2050	0	114	8			43
						33 4	2383 9									
01	101137 X	61566	-0-	-39571	-0-	3076 1	56293 2	Y	1988	1978	0	16	8			37
						10 4	2187 9									
02	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2984 1	68589 2	Y	2022	1925	0	93	8			41
						33 4	2224 9									
03	49745 X	49745	-0-	-0-	-0-	2146 1	45298 2	Y	2082	2044	0	38	8			41
						11 4	2290 9									
*04	48175 X	48175	-0-	-0-	-0-	2043 1	43774 2	Y	2144	2133	0					52
						2358 9										
05	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	2353 1	41395 2	Y	2764	2699	0	61	8			56
						3 4	3040 9									
-----																
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10232 - 15276						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	161765 X	161765	-0-	-0-	-0-	7020	1	147862	2	Y	6175	6058	0	124	8	54
						90	4	6793	9							
01	163830 X	163830	-0-	-0-	-0-	6682	1	150863	2	Y	5680	5635	0	18	8	81
						37	4	6248	9							
02	150420 X	150420	-0-	-0-	-0-	6429	1	138100	2	Y	5241	5127	0	99	8	96
						126	4	5765	9							
03	146278 X	146278	-0-	-0-	-0-	6036	1	134320	2	Y	5353	5321	0	34	8	94
						34	4	5888	9							
04	170025 X	170025	-0-	-0-	-0-	6595	1	157554	2	Y	5329	5285	0			138
						14	4	5862	9							
*05	172553 X	172553	-0-	-0-	-0-	6969	1	159623	2	Y	5409	5361	0	50	8	136
						11	4	5950	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

12	62682 X	56078	-0-	-6604	-0-	1511	1	48606	2	N	5419	5495	0			606
						5961	9									
01	61349 X	56104	-0-	-5245	-0-	1511	1	48717	2	N	5342	5439	0			509
						5876	9									
02	55412 X	47427	-0-	-7985	-0-	1365	1	41656	2	N	4005	4465	0			49
						4406	9									
03	60729 X	51667	-0-	-9062	-0-	1511	1	44087	2	N	5517	4919	0			647
						6069	9									
04	63780 X	50882	-0-	-12898	-0-	1463	1	44141	2	N	4798	4790	0			655
						5278	9									
05	56110 X	52551	-0-	-3559	-0-	1511	1	45581	2	N	4963	5274	0	64	8	280
						5459	9									

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

12	0	32299	-0-	32299	32299	1244	1	26614	2	Y	4024	4025	0			49
						15	4	4426	9							
01	62233 X	29934	-0-	-32299	-0-	1071	1	24588	2	Y	3881	3882	0			48
						6	4	4269	9							
02	33292 X	32943	-0-	-349	-0-	1267	1	27579	2	Y	3702	3711	0			39
						25	4	4072	9							
03	36859 X	36075	-0-	-784	-0-	1337	1	30281	2	Y	4045	4036	0			48
						7	4	4450	9							
04	36192 X	36192	-0-	-0-	-0-	1275	1	31079	2	Y	3486	3480	0			54
						3	4	3835	9							
05	36487 X	32910	-0-	-3577	-0-	1226	1	28120	2	Y	3238	3249	0			43
						2	4	3562	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID ->	282876	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL DEPTH	8814 PERF. 9023 - 13835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			345

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID ->	282899	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	9996 PERF.10372 - 20145				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID ->	283166	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8067 PERF. 8269 - 13160				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283172	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9339 PERF. 9760 - 19728					
12	0	60821	-0-	60821	60821	2574	1	55056	2	Y	2870	2870	0	35
						34	4	3157	9					
01	119739 X	58918	-0-	-60821	-0-	2336	1	53432	2	Y	2853	2853	0	35
						12	4	3138	9					
02	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	2306	1	50311	2	Y	2692	2699	0	28
						45	4	2961	9					
03	70329 X	70329	-0-	-0-	-0-	2769	1	62634	2	Y	4464	4439	0	53
						16	4	4910	9					
04	57943 X	57943	-0-	-0-	-0-	2142	1	52103	2	Y	3357	3358	0	52
						5	4	3693	9					
*05	55753 X	55753	-0-	-0-	-0-	2199	1	50392	2	Y	2872	2886	0	38
						3	4	3159	9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283176	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9441 PERF. 9974 - 19756					
12	0	34819	-0-	34819	34819	1356	1	29017	2	Y	4025	4017	0	49
						18	4	4428	9					
01	65682 X	30863	-0-	-34819	-0-	1103	1	25265	2	Y	4081	4079	0	51
						6	4	4489	9					
02	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	1183	1	25680	2	Y	3811	3822	0	40
						22	4	4192	9					
03	37643 X	37643	-0-	-0-	-0-	1397	1	31606	2	Y	4211	4201	0	50
						8	4	4632	9					
04	37395 X	37395	-0-	-0-	-0-	1313	1	31807	2	Y	3884	3874	0	60
						3	4	4272	9					
*05	29459 X	29459	-0-	-0-	-0-	1078	1	24653	2	Y	3387	3402	0	45
						2	4	3726	9					

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HH SW 3			WELL #:		18HC	RRCID ->	283380	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9782	PERF.10023	- 14714		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0	48618	-0-	48618	48618	2492	1	43302	2	Y	2531	2386	0	134 8 50
							40	4	2784	9					
01		107835 X	59217	-0-	-48618	-0-	2940	1	53803	2	Y	2241	2231	0	18 8 42
							9	4	2465	9					
02		49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	1949	1	44827	2	Y	2113	2015	0	97 8 43
							21	4	2324	9					
03		34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	1558	1	32845	2	Y	521	545	0	9 8 10
							8	4	573	9					
*04		64016 X	64016	-0-	-0-	-0-	2751	1	58991	2	Y	2067	2027	0	50
							2274	9							
05		67131 X	67131	-0-	-0-	-0-	3501	1	61582	2	Y	1858	1829	0	41 8 38
							4	4	2044	9					
-----															
HH SW 3			WELL #:		21HC	RRCID ->	283382	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	9799	PERF.10113	- 14771		
12		0	62168	-0-	62168	62168	3199	1	55526	2	Y	3084	2905	0	163 8 61
							51	4	3392	9					
01		138649 X	76481	-0-	-62168	-0-	3791	1	69444	2	Y	2941	2924	0	23 8 55
							11	4	3235	9					
02		56103 X	56103	-0-	-0-	-0-	2222	1	51100	2	Y	2505	2395	0	115 8 50
							25	4	2756	9					
03		67545 X	67545	-0-	-0-	-0-	2930	1	61802	2	Y	2544	2498	0	46 8 50
							15	4	2798	9					
*04		66805 X	66805	-0-	-0-	-0-	2883	1	61851	2	Y	1883	1888	0	45
							2071	9							
05		62807 X	62807	-0-	-0-	-0-	3251	1	57207	2	Y	2132	2086	0	47 8 44
							4	4	2345	9					
-----															
HAY GIA 16/21			WELL #:		0021WA	RRCID ->	283395	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9459	PERF. 9643	- 19625		
12		0	43438	-0-	43438	43438	1701	1	36366	2	Y	4864	4872	0	59
							21	4	5350	9					
01		84820 X	41382	-0-	-43438	-0-	1525	1	34881	2	Y	4515	4518	0	56
							9	4	4967	9					
02		46676 X	36678	-0-	-9998	-0-	1411	1	30833	2	Y	4005	4019	0	42
							28	4	4406	9					
03		51677 X	36747	-0-	-14930	-0-	1361	1	30767	2	Y	4193	4185	0	50
							7	4	4612	9					
04		50010 X	34051	-0-	-15959	-0-	1188	1	28834	2	Y	3660	3653	0	57
							3	4	4026	9					
05		43431 X	34353	-0-	-9078	-0-	1280	1	29318	2	Y	3413	3424	0	46
							1	4	3754	9					
-----															
HAY GIA 16/21			WELL #:		0022WA	RRCID ->	283396	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9577	- 19545		
12		0	56642	-0-	56642	56642	2228	1	47668	2	Y	6106	6098	0	75
							29	4	6717	9					
01		118081 X	61439	-0-	-56642	-0-	2305	1	52880	2	Y	5673	5678	0	70
							14	4	6240	9					
02		63624 X	63624	-0-	-0-	-0-	2536	1	55242	2	Y	5268	5282	0	56
							51	4	5795	9					
03		74228 X	74228	-0-	-0-	-0-	2877	1	65070	2	Y	5695	5683	0	68
							16	4	6265	9					
04		61677 X	61677	-0-	-0-	-0-	2233	1	54233	2	Y	4733	4727	0	74
							5	4	5206	9					
*05		61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	2366	1	54190	2	Y	4506	4520	0	60
							4	4	4957	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY GIA 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 283397 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	49830	-0-	49830	49830	1991	1	42498	2	Y	4833	4831	0			59
						25	4	5316	9							
01	102331 X	46474	-0-	-55857	-0-	1731	1	39705	2	Y	4572	4574	0			57
						9	4	5029	9							
02	92428 X	37818	-0-	-54610	-0-	1473	1	32129	2	Y	3805	3822	0			40
						30	4	4186	9							
03	102331 X	38127	-0-	-64204	-0-	1427	1	32316	2	Y	3977	3970	0			47
						9	4	4375	9							
04	48210 X	36209	-0-	-12001	-0-	1291	1	31350	2	Y	3241	3238	0			50
						3	4	3565	9							
05	49817 X	36386	-0-	-13431	-0-	1369	1	31406	2	Y	3280	3286	0			44
						3	4	3608	9							

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

12	0	17880	-0-	17880	17880	527	1	11274	2	N	5521	5515	0			68
						6	4	6073	9							
01	36366 X	18486	-0-	-17880	-0-	529	1	12166	2	N	5262	5265	0			65
						3	4	5788	9							
02	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	593	1	13020	2	N	4562	4579	0			48
						12	4	5018	9							
03	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	435	1	9793	2	N	4832	4822	0			58
						4	4	5315	9							
04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	431	1	10424	2	N	4946	4927	0			77
						1	4	5441	9							
*05	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	797	1	18288	2	N	4576	4592	0			61
						5034	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

12	0	6453	-0-	6453	6453	160	1	3496	2	N	2542	2531	0			31
						1	4	2796	9							
01	16108 X	9655	-0-	-6453	-0-	286	1	6478	2	N	2625	2623	0			33
						3	4	2888	9							
02	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	230	1	4929	2	N	2311	2320	0			24
						5	4	2542	9							
03	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	343	1	7841	2	N	2653	2645	0			32
						2918	9									
04	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	118	1	2912	2	N	3184	3166	0			50
						3502	9									
*05	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	707	1	16220	2	N	3289	3295	0			44
						3	4	3618	9							

-----  
 FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	8454	-0-	8454	8454	173	1	3610	2	N	4243	4238	0			52
						4	4	4667	9							
01	18533 X	10079	-0-	-8454	-0-	226	1	5252	2	N	4183	4183	0			52
						4601	9									
02	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	189	1	4122	2	N	3784	3796	0			40
						2	4	4162	9							
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	10	2	3090	9	N	2809	2816	0			33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3425	3405	0			53
*05	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	417	1	9514	2	N	2481	2501	0			33
						2729	9									

-----  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909  
 -----

12	0	35711	-0-	35711	35711	1319	1	28282	2	N	5536	5530	0			68
						20	4	6090	9							
01	74646 X	38935	-0-	-35711	-0-	1382	1	31643	2	N	5365	5366	0			67
						8	4	5902	9							
02	37514 X	37514	-0-	-0-	-0-	1403	1	30577	2	N	5003	5017	0			53
						31	4	5503	9							
03	41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	1499	1	33848	2	N	5382	5371	0			64
						9	4	5920	9							
04	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1239	1	30055	2	N	4972	4959	0			77
						2	4	5469	9							
*05	48238 X	48238	-0-	-0-	-0-	1781	1	40702	2	N	5228	5235	0			70
						4	4	5751	9							

-----  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981  
 -----

12	0	33307	-0-	33307	33307	1311	1	28100	2	N	3528	3529	0			43
						15	4	3881	9							
01	66713 X	33406	-0-	-33307	-0-	1231	1	28216	2	N	3593	3591	0			45
						7	4	3952	9							
02	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	1229	1	26753	2	N	3457	3466	0			36
						22	4	3803	9							
03	32346 X	32346	-0-	-0-	-0-	1190	1	26927	2	N	3838	3828	0			46
						7	4	4222	9							
04	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	1200	1	29204	2	N	3745	3733	0			58
						3	4	4120	9							
*05	46817 X	46817	-0-	-0-	-0-	1788	1	40951	2	N	3704	3712	0			50
						4	4	4074	9							

-----  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773  
 -----

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	119	0			1
01	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	848	1	19416	2	N	2675	2643	0			33
						6	4	2943	9							
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	152	1	3342	2	N	246	276	0			3
						2	4	271	9							
03	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	857	1	19243	2	N	2192	2169	0			26
						6	4	2411	9							
04	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	887	1	21548	2	N	2804	2786	0			44
						1	4	3084	9							
*05	38769 X	38769	-0-	-0-	-0-	1489	1	34169	2	N	2827	2833	0			38
						1	4	3110	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178		PERF.10825 - 17279	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	151882 X	151882	-0-	-0-	-0-	6364 1 79 4	134114 2 11325 9	Y	10295	10107 0	207 8 89
01	153728 X	153728	-0-	-0-	-0-	6090 1 34 4	137398 2 10206 9	Y	9278	9205 0	29 8 133
02	113853 X	113853	-0-	-0-	-0-	4757 1 89 4	102121 2 6886 9	Y	6260	6159 0	119 8 115
03	173589 X	173589	-0-	-0-	-0-	7112 1 39 4	158274 2 8164 9	Y	7422	7359 0	47 8 131
04	156715 X	156715	-0-	-0-	-0-	5861 1 13 4	139830 2 11011 9	Y	10010	9882 0	259
*05	157119 X	157119	-0-	-0-	-0-	6056 1 10 4	138644 2 12409 9	Y	11281	11152 0	104 8 284
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0044WD		RRCID -> 283788		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10556		PERF.11503 - 20996	
12	109739 X	109739	-0-	-0-	-0-	4677 1 61 4	98522 2 6479 9	Y	5890	5777 0	118 8 51
01	109368 X	109368	-0-	-0-	-0-	4376 1 23 4	98723 2 6246 9	Y	5678	5630 0	18 8 81
02	98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	4106 1 78 4	88153 2 5785 9	Y	5259	5143 0	100 8 97
03	105319 X	105319	-0-	-0-	-0-	4263 1 26 4	94797 2 6233 9	Y	5666	5627 0	36 8 100
04	100841 X	100841	-0-	-0-	-0-	3840 1 8 4	91786 2 5207 9	Y	4734	4712 0	122
*05	98871 X	98871	-0-	-0-	-0-	3935 1 5 4	90200 2 4731 9	Y	4301	4275 0	40 8 108
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0042WD		RRCID -> 283967		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11167 - 21382	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HH SW 5		WELL #:		5HC RRCID -> 284010		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9756 - 14584	
12	0	64580	-0-	64580	64580	3284 1 52 4	56988 2 4256 9	N	3869	3704 0	147 8 78
01	131147 X	66567	-0-	-64580	-0-	3264 1 10 4	59826 2 3467 9	N	3152	3153 0	18 8 59
02	60053 X	60053	-0-	-0-	-0-	2362 1 26 4	54350 2 3315 9	N	3014	2901 0	111 8 61
03	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	2296 1 13 4	48446 2 3267 9	N	2970	2930 0	42 8 59
*04	56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	2401 1 3057 9	51433 2	N	2779	2771 0	67
05	55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	2825 1 4 4	49680 2 3171 9	N	2883	2843 0	48 8 59

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	64094	-0-	64094	64094	3322	1	57696	2	N	2748	2644	0	104	8	55
						53	4	3023	9							
01	131296 X	67202	-0-	-64094	-0-	3327	1	60905	2	N	2690	2680	0	15	8	50
						11	4	2959	9							
02	60625 X	60625	-0-	-0-	-0-	2410	1	55374	2	N	2557	2461	0	94	8	52
						28	4	2813	9							
03	59056 X	59056	-0-	-0-	-0-	2550	1	53742	2	N	2500	2468	0	35	8	49
						14	4	2750	9							
*04	58519 X	58519	-0-	-0-	-0-	2490	1	53393	2	N	2396	2387	0			58
						2636	9									
05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1	52095	2	N	2484	2450	0	41	8	51
						3	4	2732	9							
HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104																
12	0	57996	-0-	57996	57996	2977	1	51713	2	N	2962	2839	0	112	8	60
						48	4	3258	9							
01	118380 X	60384	-0-	-57996	-0-	2974	1	54483	2	N	2653	2648	0	15	8	50
						9	4	2918	9							
02	54325 X	54325	-0-	-0-	-0-	2155	1	49592	2	N	2322	2240	0	85	8	47
						24	4	2554	9							
03	47122 X	47122	-0-	-0-	-0-	2031	1	42872	2	N	2007	1986	0	28	8	40
						11	4	2208	9							
*04	61035 X	61035	-0-	-0-	-0-	2601	1	55792	2	N	2402	2384	0			58
						2642	9									
05	72771 X	72771	-0-	-0-	-0-	3760	1	66162	2	N	2587	2549	0	43	8	53
						3	4	2846	9							
HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134																
12	0	64360	-0-	64360	64360	3340	1	58041	2	N	2659	2551	0	101	8	54
						54	4	2925	9							
01	133496 X	69136	-0-	-64360	-0-	3453	1	63233	2	N	2218	2219	0	12	8	41
						10	4	2440	9							
02	62049 X	62049	-0-	-0-	-0-	2485	1	57213	2	N	2112	2032	0	78	8	43
						28	4	2323	9							
03	71908 X	71908	-0-	-0-	-0-	3172	1	66924	2	N	1631	1619	0	23	8	32
						18	4	1794	9							
*04	51732 X	51732	-0-	-0-	-0-	2205	1	47287	2	N	2036	2019	0			49
						2240	9									
05	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	2351	1	41397	2	N	2255	2221	0	37	8	46
						3	4	2481	9							
HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994 PERF. 9372 - 13931		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234 PERF.10648 - 20812		
12	122415 X	122415	-0-	-0-	-0-	5389 1	113696 2	Y	2964	2904 0 60 8	26
						70 4	3260 9				
01	116388 X	116388	-0-	-0-	-0-	4815 1	108611 2	Y	2668	2648 0 8 8	38
						27 4	2935 9				
02	105944 X	105944	-0-	-0-	-0-	4589 1	98571 2	Y	2448	2395 0 46 8	45
						91 4	2693 9				
03	87684 X	87684	-0-	-0-	-0-	3675 1	81720 2	Y	2063	2059 0 13 8	36
						20 4	2269 9				
04	64949 X	64949	-0-	-0-	-0-	2571 1	61475 2	Y	816	831 0	21
						5 4	898 9				
*05	75050 X	75050	-0-	-0-	-0-	3113 1	71261 2	Y	610	610 0 6 8	15
						5 4	671 9				
-----											
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID -> 284653		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 10069		PERF.10326 - 14821						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID -> 284678		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9318		PERF. 9768 - 14445						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371						
12	0	26124	-0-	26124	26124	1294	1	22463	2	N	2134	2008	0	120	8	42
						20	4	2347	9							
01	30039 X	219	-0-	-29820	-0-	19	2	200	9	N	182	220	0	1	8	3
02	27132 X	17929	-0-	-9203	-0-	648	1	14916	2	N	2144	2006	0	98	8	43
						7	4	2358	9							
03	32168 X	32168	-0-	-0-	-0-	1333	1	28098	2	N	2482	2431	0	45	8	49
						7	4	2730	9							
*04	31785 X	31785	-0-	-0-	-0-	1297	1	27782	2	N	2460	2450	0			59
						2706	9									
05	27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	1351	1	23791	2	N	2343	2302	0	52	8	48
						2	4	2577	9							

  

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	113512 X	113512	-0-	-0-	-0-	4841	1	102054	2	Y	5956	5833	0	120	8	52
						65	4	6552	9							
01	110823 X	110823	-0-	-0-	-0-	4431	1	100024	2	Y	5767	5718	0	18	8	83
						24	4	6344	9							
02	102303 X	102303	-0-	-0-	-0-	4293	1	92170	2	Y	5234	5122	0	99	8	96
						83	4	5757	9							
03	106004 X	106004	-0-	-0-	-0-	4310	1	95746	2	Y	5385	5352	0	34	8	95
						24	4	5924	9							
04	112838 X	112838	-0-	-0-	-0-	4318	1	103189	2	Y	4837	4807	0			125
						10	4	5321	9							
*05	110840 X	110840	-0-	-0-	-0-	4418	1	101303	2	Y	4647	4612	0	43	8	117
						7	4	5112	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

12	0	108720	-0-	108720	108720	4366	1	93433	2	N	9879	9872	0			78
						54	4	10867	9							
01	253739 X	145019	-0-	-108720	-0-	5590	1	128167	2	N	10211	10195	0			94
						30	4	11232	9							
02	125399 X	125399	-0-	-0-	-0-	5102	1	111213	2	N	8165	8172	0			87
						102	4	8982	9							
03	126090 X	126090	-0-	-0-	-0-	4972	1	112301	2	N	7990	7955	0			122
						28	4	8789	9							
04	131131 X	131131	-0-	-0-	-0-	4829	1	117292	2	N	8181	8195	0			108
						11	4	8999	9							
*05	123837 X	123837	-0-	-0-	-0-	4794	1	109803	2	N	8393	8318	0			183
						8	4	9232	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

12	0	179974	-0-	179974	179974	7534	1	161094	2	N	10226	10266	0			81
						97	4	11249	9							
01	358502 X	178528	-0-	-179974	-0-	7055	1	161645	2	N	8900	8899	0			82
						38	4	9790	9							
02	157902 X	157902	-0-	-0-	-0-	6548	1	142624	2	N	7820	7819	0			83
						128	4	8602	9							
03	170406 X	170406	-0-	-0-	-0-	6741	1	152376	2	N	10228	10155	0			156
						38	4	11251	9							
04	177326 X	177326	-0-	-0-	-0-	6627	1	160948	2	N	8851	8890	0			117
						15	4	9736	9							
*05	175840 X	175840	-0-	-0-	-0-	6970	1	159718	2	N	8310	8245	0			182
						11	4	9141	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	50823	-0-	50823	50823	2243	1	48059	2	N	449	450	0			4
						27	4	494	9							
01	105043 X	54220	-0-	-50823	-0-	2246	1	51487	2	N	432	432	0			4
						12	4	475	9							
02	48780 X	48780	-0-	-0-	-0-	2123	1	46217	2	N	362	362	0			4
						42	4	398	9							
03	43913 X	43913	-0-	-0-	-0-	1840	1	41633	2	N	391	389	0			6
						10	4	430	9							
04	50856 X	50856	-0-	-0-	-0-	1993	1	48452	2	N	370	371	0			5
						4	4	407	9							
*05	50195 X	50195	-0-	-0-	-0-	2084	1	47780	2	N	298	296	0			7
						3	4	328	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

12	0	13232	-0-	13232	13232	664	1	11514	2	N	948	906	0	50	8	19
						11	4	1043	9							
01	23530 X	10298	-0-	-13232	-0-	458	1	8375	2	N	1331	1314	0	11	8	25
						1	4	1464	9							
02	12824 X	7366	-0-	-5458	-0-	236	1	5427	2	N	1545	1468	0	71	8	31
						3	4	1700	9							
03	14167 X	9569	-0-	-4598	-0-	364	1	7655	2	N	1407	1385	0	25	8	28
						2	4	1548	9							
*04	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	502	1	10731	2	N	1538	1529	0			37
						1692	9									
05	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	611	1	10727	2	N	1894	1850	0	42	8	39
						1	4	2083	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

12	54070 X	54070	-0-	-0-	-0-	848	1	49006	2	N	3827	3825	0			23
						6	4	4210	9							
01	47833 X	44273	-0-	-3560	-0-	648	1	40211	2	N	3099	3106	0			16
						5	4	3409	9							
02	41852 X	41852	-0-	-0-	-0-	479	1	38318	2	N	2772	2768	0			20
						6	4	3049	9							
*03	54064 X	42601	-0-	-11463	-0-	518	1	39083	2	N	2723	2723	0			20
						5	4	2995	9							
04	52320 X	36323	-0-	-15997	-0-	537	1	32710	2	N	2789	2753	0			56
						8	4	3068	9							
05	54064 X	12105	-0-	-41959	-0-	168	1	10391	2	N	1403	1445	0			14
						3	4	1543	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0023WC		RRCID -> 285833		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	275067	-0-	275067	275067	11630	1 248747	2	N	13217	13260	0			105
						151	4 14539	9							
01	539965 X	264898	-0-	-275067	-0-	10485	1 240171	2	N	12896	12882	0			119
						56	4 14186	9							
02	216894 X	216894	-0-	-0-	-0-	8963	1 195257	2	N	11360	11358	0			121
						178	4 12496	9							
03	233887 X	233887	-0-	-0-	-0-	9273	1 209627	2	N	13575	13489	0			207
						54	4 14933	9							
04	240860 X	240860	-0-	-0-	-0-	9026	1 219321	2	N	11359	11416	0			150
						18	4 12495	9							
*05	239675 X	239675	-0-	-0-	-0-	9522	1 218160	2	N	10890	10802	0			238
						14	4 11979	9							
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0041WC		RRCID -> 285890		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064							
12	206073 X	206073	-0-	-0-	-0-	8804	1 188311	2	N	8036	8001	0			142
						118	4 8840	9							
01	202580 X	202580	-0-	-0-	-0-	8165	1 187077	2	N	6630	6673	0			99
						45	4 7293	9							
*02	152240 X	152240	-0-	-0-	-0-	6426	1 139935	2	Y	5227	5215	0	20 8		91
						129	4 5750	9							
*03	202723 X	202723	-0-	-0-	-0-	8209	1 185456	2	Y	8190	8211	0	32 8		38
						49	4 9009	9							
04	210244 X	210244	-0-	-0-	-0-	8034	1 195102	2	Y	6445	6466	0			17
						18	4 7090	9							
*05	229593 X	229593	-0-	-0-	-0-	9283	1 212586	2	Y	7007	6995	0			29
						16	4 7708	9							
HH SW 3		WELL #: 20HA		RRCID -> 285972		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438							
12	58475 X	58475	-0-	-0-	-0-	913	1 52752	2	N	4366	4361	0			26
						7	4 4803	9							
01	46964 X	46964	-0-	-0-	-0-	687	1 42645	2	N	3297	3306	0			17
						5	4 3627	9							
02	45207 X	45207	-0-	-0-	-0-	514	1 41216	2	N	3155	3149	0			23
						6	4 3471	9							
*03	56154 X	56154	-0-	-0-	-0-	688	1 51946	2	N	3194	3193	0			24
						7	4 3513	9							
04	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	784	1 47855	2	N	3121	3082	0			63
						10	4 3433	9							
*05	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	414	1 25863	2	N	1553	1600	0			16
						5	4 1708	9							

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113													
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117			COMPL. DATE 06/12/2019			TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		0	236559	-0-	236559	236559	10125	1	216520	2	N	8889	8915	0		70
							136	4	9778	9						
01		457571 X	221012	-0-	-236559	-0-	8884	1	203593	2	N	7711	7710	0		71
							53	4	8482	9						
02		190026 X	190026	-0-	-0-	-0-	8036	1	175042	2	N	6172	6177	0		66
							159	4	6789	9						
03		142593 X	142593	-0-	-0-	-0-	5721	1	129308	2	N	6845	6807	0		104
							34	4	7530	9						
04		235482 X	235482	-0-	-0-	-0-	9037	1	219541	2	N	6258	6279	0		83
							20	4	6884	9						
*05		169955 X	169955	-0-	-0-	-0-	6848	1	156869	2	N	5661	5620	0		124
							11	4	6227	9						
-----																
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254			COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587					
12		60016 X	56061	-0-	-3955	-0-	858	1	49426	2	N	5246	5245	0		31
							6	4	5771	9						
01		60016 X	44611	-0-	-15405	-0-	636	1	39514	2	N	4051	4062	0		20
							5	4	4456	9						
02		53872 X	43816	-0-	-10056	-0-	487	1	39098	2	N	3841	3833	0		28
							6	4	4225	9						
*03		56575 X	51631	-0-	-4944	-0-	618	1	46710	2	N	3906	3905	0		29
							6	4	4297	9						
04		54240 X	53315	-0-	-925	-0-	784	1	47772	2	N	4317	4259	0		87
							10	4	4749	9						
*05		61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	897	1	55850	2	N	4134	4179	0		42
							10	4	4547	9						
-----																
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258			COMPL. DATE 05/20/2019			TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879					
12		0	151522	-0-	151522	151522	6379	1	136321	2	N	7945	7953	0		63
							82	4	8740	9						
01		306358 X	154836	-0-	-151522	-0-	6157	1	141014	2	N	6937	6936	0		64
							34	4	7631	9						
02		147326 X	147326	-0-	-0-	-0-	6248	1	136114	2	N	4401	4418	0		47
							123	4	4841	9						
03		117820 X	117820	-0-	-0-	-0-	4766	1	107705	2	N	4835	4808	0		74
							30	4	5319	9						
04		150163 X	150163	-0-	-0-	-0-	5748	1	139628	2	N	4341	4358	0		57
							12	4	4775	9						
*05		127962 X	127962	-0-	-0-	-0-	5163	1	118300	2	N	4083	4051	0		89
							8	4	4491	9						
-----																
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325			COMPL. DATE 04/11/2019			TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412					
12		49166 X	46042	-0-	-3124	-0-	696	1	40241	2	N	4635	4610	0		49
							6	4	5099	9						
01		48195 X	48195	-0-	-0-	-0-	694	1	43176	2	N	3927	3911	0		65
							5	4	4320	9						
02		40096 X	37139	-0-	-2957	-0-	412	1	32902	2	N	3472	3487	0		50
							6	4	3819	9						
*03		46035 X	38759	-0-	-7276	-0-	456	1	34408	2	N	3537	3519	0		68
							4	4	3891	9						
04		46650 X	43556	-0-	-3094	-0-	637	1	38774	2	N	3759	3777	0		50
							10	4	4135	9						
05		48205 X	27932	-0-	-20273	-0-	392	1	24372	2	N	2875	2882	0		43
							5	4	3163	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	34317 X	24264	-0-	-10053	-0-	362	1	20972	2	N	2661	2647 0	28
						3	4	2927	9				
01	32581 X	24280	-0-	-8301	-0-	347	1	21587	2	N	2130	2123 0	35
						3	4	2343	9				
02	28980 X	17271	-0-	-11709	-0-	184	1	14829	2	N	2051	2056 0	30
						2	4	2256	9				
*03	29264 X	21056	-0-	-8208	-0-	245	1	18487	2	N	2109	2099 0	40
						4	4	2320	9				
04	27917 X	27917	-0-	-0-	-0-	408	1	24925	2	N	2344	2353 0	31
						6	4	2578	9				
05	24273 X	4740	-0-	-19533	-0-	63	1	3887	2	N	717	737 0	11
						1	4	789	9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412					
12	46004 X	12119	-0-	-33885	-0-	208	1	11908	2	N	1	12 0	-0-
						2	4	1	9				
01	46004 X	444	-0-	-45560	-0-	5	1	250	2	N	172	171 0	1
						189	9						
02	38304 X	1076	-0-	-37228	-0-	10	1	701	2	N	332	331 0	2
						365	9						
*03	42408 X	28507	-0-	-13901	-0-	323	1	24364	2	N	3469	3445 0	26
						4	4	3816	9				
04	34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	485	1	29609	2	N	3795	3745 0	76
						6	4	4175	9				
*05	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	593	1	36870	2	N	3255	3298 0	33
						6	4	3581	9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511					
12	50251 X	43683	-0-	-6568	-0-	677	1	39148	2	N	3503	3497 0	21
						5	4	3853	9				
01	50251 X	37328	-0-	-12923	-0-	548	1	34056	2	N	2473	2482 0	12
						4	4	2720	9				
02	42448 X	35965	-0-	-6483	-0-	413	1	33008	2	N	2310	2305 0	17
						3	4	2541	9				
*03	45539 X	44793	-0-	-746	-0-	553	1	41685	2	N	2317	2317 0	17
						6	4	2549	9				
04	42270 X	39225	-0-	-3045	-0-	595	1	36148	2	N	2249	2221 0	45
						8	4	2474	9				
05	43679 X	18376	-0-	-25303	-0-	269	1	16734	2	N	1245	1277 0	13
						3	4	1370	9				
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0045WC RRCID -> 286537 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		143247 X	143247	-0-	-0-	-0-	6120	1	130868	2	N	5618	5562	0		99
							79	4	6180	9						
01		140209 X	140209	-0-	-0-	-0-	5616	1	128622	2	N	5399	5417	0		81
							32	4	5939	9						
*02		138566 X	138566	-0-	-0-	-0-	5818	1	126858	2	Y	5249	5218	0	20 8	92
							116	4	5774	9						
*03		169610 X	169610	-0-	-0-	-0-	6827	1	154449	2	Y	7540	7567	0	30 8	35
							40	4	8294	9						
04		176053 X	176053	-0-	-0-	-0-	6625	1	160864	2	Y	7773	7787	0		21
							14	4	8550	9						
*05		114820 X	114820	-0-	-0-	-0-	4525	1	103614	2	Y	6068	6064	0		25
							6	4	6675	9						
-----																
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328																
12		51956 X	39439	-0-	-12517	-0-	611	1	35316	2	N	3188	3180	0		19
							5	4	3507	9						
01		51956 X	34845	-0-	-17111	-0-	504	1	31324	2	N	2739	2744	0		14
							4	4	3013	9						
02		40020 X	40020	-0-	-0-	-0-	459	1	36827	2	N	2480	2476	0		18
							6	4	2728	9						
*03		44422 X	44422	-0-	-0-	-0-	544	1	41054	2	N	2563	2562	0		19
							5	4	2819	9						
04		41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	634	1	38612	2	N	2387	2358	0		48
							9	4	2626	9						
05		44299 X	19547	-0-	-24752	-0-	282	1	17568	2	N	1540	1572	0		16
							3	4	1694	9						
-----																
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437																
12		56358 X	37680	-0-	-18678	-0-	588	1	33986	2	N	2820	2816	0		17
							4	4	3102	9						
01		53816 X	41965	-0-	-11851	-0-	613	1	38121	2	N	2933	2935	0		15
							5	4	3226	9						
02		43260 X	40391	-0-	-2869	-0-	459	1	36976	2	N	2682	2678	0		19
							6	4	2950	9						
*03		47895 X	45650	-0-	-2245	-0-	553	1	41883	2	N	2916	2913	0		22
							6	4	3208	9						
04		40620 X	37287	-0-	-3333	-0-	552	1	33659	2	N	2789	2755	0		56
							8	4	3068	9						
05		44733 X	15161	-0-	-29572	-0-	210	1	13132	2	N	1651	1690	0		17
							3	4	1816	9						
-----																
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368																
12		51925 X	46428	-0-	-5497	-0-	701	1	40442	2	N	4799	4801	0		29
							6	4	5279	9						
01		46965 X	37214	-0-	-9751	-0-	521	1	32407	2	N	3893	3902	0		20
							4	4	4282	9						
02		42896 X	34799	-0-	-8097	-0-	382	1	30502	2	N	3556	3550	0		26
							3	4	3912	9						
*03		47492 X	38442	-0-	-9050	-0-	448	1	33910	2	N	3709	3707	0		28
							4	4	4080	9						
04		45960 X	31037	-0-	-14923	-0-	442	1	26946	2	N	3312	3273	0		67
							6	4	3643	9						
05		46438 X	14149	-0-	-32289	-0-	168	1	10389	2	N	3263	3297	0		33
							3	4	3589	9						

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	175234 X	175234	-0-	-0-	-0-	7443	1 159258	2 8435	N	7668	7663	0	135
						98	4 8435	9					
01	202081 X	202081	-0-	-0-	-0-	8323	1 190707	2 3004	N	2731	2825	0	41
						47	4 3004	9					
*02	144881 X	144881	-0-	-0-	-0-	5992	1 130533	2 8239	Y	7490	7371	0	29 8 131
						117	4 8239	9					
*03	222190 X	222190	-0-	-0-	-0-	8992	1 203307	2 9838	Y	8944	8998	0	35 8 42
						53	4 9838	9					
04	93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	3180	1 77285	2 13362	Y	12147	12157	0	32
						7	4 13362	9					
*05	162771 X	162771	-0-	-0-	-0-	6178	1 141499	2 15083	Y	13712	13687	0	57
						11	4 15083	9					

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207  
 -----

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438  
 -----

12	64230 X	64230	-0-	-0-	-0-	2719	1 58154	2 3324	N	3022	3112	0	53
						33	4 3324	9					
01	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	1566	1 35922	2 1903	N	1730	1757	0	26
						8	4 1903	9					
*02	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	1453	1 31651	2 1739	Y	1581	1573	0	6 8 28
						30	4 1739	9					
*03	26441 X	26441	-0-	-0-	-0-	1038	1 23562	2 1835	Y	1668	1681	0	7 8 8
						6	4 1835	9					
04	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	403	1 9760	2 1549	Y	1408	1412	0	4
						1	4 1549	9					
*05	45287 X	45287	-0-	-0-	-0-	1671	1 38330	2 5284	Y	4804	4788	0	20
						2	4 5284	9					

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638  
 -----

12	134421 X	134421	-0-	-0-	-0-	5880	1 125712	2 2754	N	2504	2579	0	44
						75	4 2754	9					
01	120763 X	120763	-0-	-0-	-0-	4947	1 113416	2 2373	N	2157	2169	0	32
						27	4 2373	9					
*02	91968 X	91968	-0-	-0-	-0-	4003	1 87312	2 575	Y	523	544	0	2 8 9
						78	4 575	9					
03	60930 X	60930	-0-	-0-	-0-	2543	1 57472	2 899	Y	817	819	0	3 8 4
						16	4 899	9					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4	0	-0-
*05	92010 X	92010	-0-	-0-	-0-	3695	1 84687	2 3623	Y	3294	3280	0	14
						5	4 3623	9					

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918	COMPL. DATE 06/14/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11233	- 20825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		0	145244	-0-	145244	145244	6098 1	130458 2	N	7824	7829 0	62
							82 4	8606 9				
01		288466 X	143222	-0-	-145244	-0-	5679 1	130195 2	N	6651	6652 0	61
							32 4	7316 9				
02		129286 X	129286	-0-	-0-	-0-	5388 1	117469 2	N	5745	5745 0	61
							109 4	6320 9				
03		101616 X	101616	-0-	-0-	-0-	4011 1	90814 2	N	6153	6120 0	94
							23 4	6768 9				
04		131217 X	131217	-0-	-0-	-0-	4950 1	120306 2	N	5409	5432 0	71
							11 4	5950 9				
*05		141644 X	141644	-0-	-0-	-0-	5727 1	131120 2	N	4352	4328 0	95
							10 4	4787 9				
-----												
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10626	- 20899			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8754	- 19215			
12		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	280 1	16140 2	N	3828	3818 0	23
							2 4	4211 9				
01		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	125 1	7712 2	N	2198	2210 0	11
							1 4	2418 9				
02		10472 X	7326	-0-	-3146	-0-	84 1	6633 2	N	553	560 0	4
							1 4	608 9				
*03		20646 X	5819	-0-	-14827	-0-	49 1	3705 2	N	1877	1867 0	14
							2065 9					
04		19980 X	9767	-0-	-10213	-0-	117 1	7096 2	N	2320	2287 0	47
							2 4	2552 9				
05		20646 X	1392	-0-	-19254	-0-	59 2	1333 9	N	1212	1247 0	12
-----												
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.11019	- 21300			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HAY ALEX 16/21			WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10176	PERF.10647	- 20902			
12		116827 X	116827	-0-	-0-	-0-	4867 1	104219 2	N	6984	6943 0	123
							59 4	7682 9				
01		116591 X	116591	-0-	-0-	-0-	4612 1	105647 2	N	5733	5770 0	86
							26 4	6306 9				
*02		99371 X	99371	-0-	-0-	-0-	4072 1	88723 2	Y	5907	5867 0	23 8
							78 4	6498 9				
03		115024 X	115024	-0-	-0-	-0-	4539 1	102560 2	Y	7181	7223 0	28 8
							26 4	7899 9				
04		134298 X	134298	-0-	-0-	-0-	4970 1	120693 2	Y	7840	7852 0	21
							11 4	8624 9				
*05		128919 X	128919	-0-	-0-	-0-	5125 1	117405 2	Y	5800	5797 0	24
							9 4	6380 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

12	105601	X		105601	-0-	-0-	-0-	4529	1	96892	2	N	3746	3755	0	66
								59	4	4121	9					
01	113579	X		113579	-0-	-0-	-0-	4214	1	96552	2	N	11626	11518	0	174
								24	4	12789	9					
*02	118085	X		118085	-0-	-0-	-0-	4551	1	99062	2	Y	13074	12970	0	228
								91	4	14381	9				50	8
*03	106380	X		106380	-0-	-0-	-0-	3765	1	85159	2	Y	15851	15943	0	74
								20	4	17436	9				62	8
04	23027	X		23027	-0-	-0-	-0-	675	1	16420	2	Y	5392	5452	0	14
								1	4	5931	9					
*05	63368	X		63368	-0-	-0-	-0-	2496	1	57140	2	Y	3390	3390	0	14
								3	4	3729	9					

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

12	3751	X		236	-0-	-3515	-0-	24	2	212	9	Y	193	201	0	2
01	25878	X		25878	-0-	-0-	-0-	1054	1	24198	2	Y	564	559	0	7
								6	4	620	9					
02	3388	X		-0-	-0-	-3388	-0-					Y	937	934	0	10
03	7358	X		7358	-0-	-0-	-0-	223	1	5136	2	Y	1817	1799	0	22
								1999	9						6	8
04	24390	X		8886	-0-	-15504	-0-	267	1	6466	2	Y	1957	1949	0	30
								2153	9							
05	25885	X		2122	-0-	-23763	-0-	24	2	2098	9	Y	1907	1904	0	25
															8	8

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

12	0			122895	-0-	122895	122895	5035	1	107782	2	N	9104	9116	0	72
								64	4	10014	9					
01	252960	X		130065	-0-	-122895	-0-	5027	1	115189	2	N	8927	8917	0	82
								29	4	9820	9					
02	114002	X		114002	-0-	-0-	-0-	4680	1	102038	2	N	6539	6551	0	70
								91	4	7193	9					
03	98063	X		98063	-0-	-0-	-0-	3883	1	87937	2	N	5655	5639	0	86
								22	4	6221	9					
04	129701	X		129701	-0-	-0-	-0-	4909	1	119168	2	N	5103	5122	0	67
								11	4	5613	9					
*05	133389	X		133389	-0-	-0-	-0-	5357	1	122844	2	N	4706	4670	0	103
								11	4	5177	9					





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9713		PERF.10095 - 19924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0053WA		RRCID -> 287571		COMPL. DATE 11/25/2019		TOTAL DEPTH 8701		PERF. 8750 - 18979					
12	48960	X	48960	-0-	-0-	-0-	750	1	43421	2	N	4348	4356	0	56
							6	4	4783	9					
01	48050	X	40509	-0-	-7541	-0-	584	1	36331	2	N	3264	3280	0	40
							4	4	3590	9					
02	43400	X	38059	-0-	-5341	-0-	428	1	34319	2	N	3008	3010	0	38
							3	4	3309	9					
*03	48050	X	36486	-0-	-11564	-0-	430	1	32493	2	N	3235	3232	0	41
							4	4	3559	9					
04	46500	X	41123	-0-	-5377	-0-	607	1	36941	2	N	3243	3191	0	93
							8	4	3567	9					
05	48050	X	21986	-0-	-26064	-0-	309	1	19278	2	N	2177	2242	0	28
							4	4	2395	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454					
12	67090	X	67090	-0-	-0-	-0-	1041	1	60129	2	N	5375	5383	0	69
							7	4	5913	9					
01	61121	X	61121	-0-	-0-	-0-	887	1	55070	2	N	4689	4700	0	58
							6	4	5158	9					
02	59576	X	59576	-0-	-0-	-0-	681	1	54530	2	N	3962	3970	0	50
							7	4	4358	9					
*03	69544	X	69544	-0-	-0-	-0-	847	1	63963	2	N	4294	4290	0	54
							11	4	4723	9					
04	62040	X	60149	-0-	-1891	-0-	894	1	54409	2	N	4394	4322	0	126
							13	4	4833	9					
05	64108	X	29084	-0-	-35024	-0-	385	1	23913	2	N	4347	4416	0	57
							4	4	4782	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768					
12	63550	X	60651	-0-	-2899	-0-	956	1	55377	2	N	3918	3917	0	50
							8	4	4310	9					
01	62124	X	50307	-0-	-11817	-0-	727	1	45207	2	N	3971	3972	0	49
							5	4	4368	9					
02	56112	X	43605	-0-	-12507	-0-	485	1	38875	2	N	3854	3854	0	49
							6	4	4239	9					
*03	60636	X	39898	-0-	-20738	-0-	470	1	35445	2	N	3616	3619	0	46
							5	4	3978	9					
04	58680	X	43048	-0-	-15632	-0-	631	1	38443	2	N	3605	3548	0	103
							8	4	3966	9					
*05	69631	X	69631	-0-	-0-	-0-	1040	1	64578	2	N	3637	3693	0	47
							12	4	4001	9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019			TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
12		81061 X	81061	-0-	-0-	-0-	1127 1	65139 2	N	13442	13372 0		172
							9 4	14786 9					
01		66500 X	66500	-0-	-0-	-0-	897 1	55708 2	N	8990	9051 0		111
							6 4	9889 9					
02		60676 X	53130	-0-	-7546	-0-	575 1	46078 2	N	5882	5918 0		75
							7 4	6470 9					
*03		69228 X	69228	-0-	-0-	-0-	821 1	61921 2	N	5887	5888 0		74
							10 4	6476 9					
04		65010 X	42271	-0-	-22739	-0-	641 1	39037 2	N	2349	2356 0		67
							9 4	2584 9					
05		67177 X	40456	-0-	-26721	-0-	564 1	35092 2	N	4358	4368 0		57
							6 4	4794 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842			
12		67059 X	67059	-0-	-0-	-0-	1078 1	62282 2	Y	3356	3346 0		21
							7 4	3692 9					
01		54662 X	54662	-0-	-0-	-0-	822 1	51091 2	Y	2494	2498 0		17
							6 4	2743 9					
02		51623 X	51623	-0-	-0-	-0-	608 1	48565 2	Y	2221	2220 0		18
							7 4	2443 9					
*03		51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	644 1	48668 2	Y	2296	2291 0		23
							6 4	2526 9					
04		47070 X	33629	-0-	-13441	-0-	514 1	31404 2	Y	1549	1563 0		9
							7 4	1704 9					
05		48639 X	6392	-0-	-42247	-0-	89 1	5592 2	Y	645	650 0		4
							1 4	710 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207			
12		49409 X	49409	-0-	-0-	-0-	772 1	44563 2	N	3698	3677 0		39
							6 4	4068 9					
01		44472 X	44472	-0-	-0-	-0-	659 1	40892 2	N	2652	2647 0		44
							4 4	2917 9					
02		36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	413 1	33092 2	N	2648	2654 0		38
							3 4	2913 9					
*03		42840 X	42840	-0-	-0-	-0-	521 1	39297 2	N	2743	2729 0		52
							5 4	3017 9					
04		46761 X	46761	-0-	-0-	-0-	703 1	42839 2	N	2917	2930 0		39
							10 4	3209 9					
*05		19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	284 1	17647 2	N	1629	1644 0		24
							3 4	1792 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407			
12		42204 X	42204	-0-	-0-	-0-	659 1	38141 2	N	3090	3073 0		33
							5 4	3399 9					
01		35570 X	35570	-0-	-0-	-0-	525 1	32728 2	N	2103	2101 0		35
							4 4	2313 9					
02		29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	334 1	26703 2	N	2157	2161 0		31
							3 4	2373 9					
*03		35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	436 1	32885 2	N	2360	2346 0		45
							4 4	2596 9					
04		40898 X	40898	-0-	-0-	-0-	614 1	37504 2	N	2520	2531 0		34
							8 4	2772 9					
*05		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	223 1	13840 2	N	1239	1255 0		18
							3 4	1363 9					

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	43126 X	43126	-0-	-0-	-0-	667	1 38544	2 2866	N	3555	3538	0	37
						4	4 3911	9					
01	39801 X	39801	-0-	-0-	-0-	584	1 36247	2 2966	N	2696	2688	0	45
						4	4 2966	9					
02	35332 X	35332	-0-	-0-	-0-	401	1 32014	2 2912	N	2647	2654	0	38
						5	4 2912	9					
*03	51387 X	51387	-0-	-0-	-0-	629	1 47569	2 3183	N	2894	2877	0	55
						6	4 3183	9					
04	45779 X	45779	-0-	-0-	-0-	683	1 41651	2 3435	N	3123	3136	0	42
						10	4 3435	9					
*05	28491 X	28491	-0-	-0-	-0-	411	1 25613	2 2462	N	2238	2247	0	33
						5	4 2462	9					

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618  
 -----

12	87084 X	87084	-0-	-0-	-0-	1419	1 81970	2 3685	Y	3350	3346	0	20
						10	4 3685	9					
01	67128 X	67128	-0-	-0-	-0-	1020	1 63452	2 2649	Y	2408	2411	0	17
						7	4 2649	9					
02	58072 X	11862	-0-	-46210	-0-	133	1 10765	2 963	Y	875	885	0	7
						1	4 963	9					
*03	64294 X	4209	-0-	-60085	-0-	26	1 2009	2 45586	Y	1976	1963	0	20
						2174	9 45586	2 6728	Y	6116	6100	0	36
04	62220 X	53071	-0-	-9149	-0-	747	1 45586	2 6728	Y	6116	6100	0	36
						10	4 6728	9					
05	64294 X	55518	-0-	-8776	-0-	811	1 50481	2 4217	Y	3834	3845	0	25
						9	4 4217	9					

-----  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557  
 -----

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367  
 -----

12	66083 X	66083	-0-	-0-	-0-	1044	1 60241	2 4791	Y	4355	4346	0	27
						7	4 4791	9					
01	64553 X	64553	-0-	-0-	-0-	961	1 59736	2 3850	Y	3500	3503	0	24
						6	4 3850	9					
02	48104 X	12657	-0-	-35447	-0-	138	1 11031	2 1487	Y	1352	1365	0	11
						1	4 1487	9					
*03	53258 X	19318	-0-	-33940	-0-	226	1 17015	2 2074	Y	1885	1877	0	19
						3	4 2074	9					
04	51540 X	12191	-0-	-39349	-0-	183	1 11165	2 839	Y	763	777	0	5
						4	4 839	9					
05	53258 X	7716	-0-	-45542	-0-	115	1 7163	2 436	Y	396	398	0	3
						2	4 436	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0104WA		RRCID -> 287698		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	43245 X	26841	-0-	-16404	-0-	417 1 3 4	24251 2 2170 9	N	1973	1963 0	21
01	43245 X	31206	-0-	-12039	-0-	458 1 4 4	28401 2 2343 9	N	2130	2116 0	35
02	35700 X	28370	-0-	-7330	-0-	322 1 3 4	25672 2 2373 9	N	2157	2161 0	31
*03	39091 X	33745	-0-	-5346	-0-	409 1 4 4	30796 2 2536 9	N	2305	2292 0	44
04	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	571 1 8 4	34700 2 2836 9	N	2578	2587 0	35
05	31403 X	20075	-0-	-11328	-0-	294 1 4 4	18237 2 1540 9	N	1400	1414 0	21
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0183WA		RRCID -> 287727		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507			
12	67177 X	57126	-0-	-10051	-0-	890 1 7 4	51569 2 4660 9	Y	4236	4223 0	26
01	67718 X	67718	-0-	-0-	-0-	1011 1 7 4	62896 2 3804 9	Y	3458	3460 0	24
02	65457 X	65457	-0-	-0-	-0-	769 1 8 4	61546 2 3134 9	Y	2849	2851 0	22
*03	80317 X	80317	-0-	-0-	-0-	988 1 12 4	74536 2 4781 9	Y	4346	4325 0	43
04	93992 X	93992	-0-	-0-	-0-	1418 1 18 4	86374 2 6182 9	Y	5620	5629 0	34
*05	91750 X	91750	-0-	-0-	-0-	1378 1 15 4	85947 2 4410 9	Y	4009	4017 0	26
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178			
12	45960 X	45960	-0-	-0-	-0-	714 1 6 4	41201 2 4039 9	N	3672	3653 0	39
01	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	569 1 5 4	35354 2 2972 9	N	2702	2696 0	45
02	37173 X	37173	-0-	-0-	-0-	422 1 4 4	33678 2 3069 9	N	2790	2795 0	40
*03	55596 X	55596	-0-	-0-	-0-	686 1 7 4	51760 2 3143 9	N	2857	2842 0	55
04	50415 X	50415	-0-	-0-	-0-	705 1 10 4	42915 2 6785 9	N	6168	6140 0	83
*05	66556 X	66556	-0-	-0-	-0-	933 1 11 4	58076 2 7536 9	N	6851	6832 0	102
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281			
12	42576 X	42576	-0-	-0-	-0-	656 1 5 4	37963 2 3952 9	N	3593	3569 0	38
01	37215 X	37215	-0-	-0-	-0-	543 1 4 4	33878 2 2790 9	N	2536	2532 0	42
02	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	552 1 6 4	44140 2 3015 9	N	2741	2744 0	39
*03	74458 X	74458	-0-	-0-	-0-	933 1 12 4	70403 2 3110 9	N	2827	2812 0	54
04	72133 X	72133	-0-	-0-	-0-	1056 1 15 4	64370 2 6692 9	N	6084	6056 0	82
*05	73906 X	73906	-0-	-0-	-0-	1043 1 12 4	64824 2 8027 9	N	7297	7270 0	109

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423						
12	38721 X	38721	-0-	-0-	-0-	593 4 4	1 34344 3780	2 2 9	N	3436	3417	0				36
01	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	473 5 4	1 29379 2790	2 2 9	N	2536	2530	0				42
02	32089 X	32089	-0-	-0-	-0-	361 3 4	1 28799 2926	2 2 9	N	2660	2664	0				38
*03	48261 X	48261	-0-	-0-	-0-	590 6 4	1 44532 3133	2 2 9	N	2848	2832	0				54
04	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	604 8 4	1 36805 3418	2 2 9	N	3107	3119	0				42
*05	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	328 4 4	1 20468 2241	2 2 9	N	2037	2049	0				30
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911						
12	39136 X	39136	-0-	-0-	-0-	594 4 4	1 34410 4128	2 2 9	N	3753	3760	0				48
01	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	684 4 4	1 42574 4373	2 2 9	N	3975	3974	0				49
02	39003 X	39003	-0-	-0-	-0-	441 4 4	1 35170 3388	2 2 9	N	3080	3090	0				39
*03	38144 X	38144	-0-	-0-	-0-	448 4 4	1 33825 3867	2 2 9	N	3515	3510	0				44
04	41611 X	41611	-0-	-0-	-0-	607 8 4	1 37018 3978	2 2 9	N	3616	3557	0				103
*05	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	188 3 4	1 11679 3255	2 2 9	N	2959	3023	0				39
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020				TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379						
12	57123 X	57123	-0-	-0-	-0-	899 7 4	1 52067 4150	2 2 9	N	3773	3754	0				40
01	65596 X	49545	-0-	-16051	-0-	733 5 4	1 45658 3149	2 2 9	N	2863	2856	0				47
02	59248 X	41352	-0-	-17896	-0-	471 5 4	1 37706 3170	2 2 9	N	2882	2888	0				41
*03	65596 X	45598	-0-	-19998	-0-	558 5 4	1 42072 2963	2 2 9	N	2694	2684	0				51
04	55290 X	50854	-0-	-4436	-0-	768 11 4	1 46774 3301	2 2 9	N	3001	3012	0				40
05	57133 X	48749	-0-	-8384	-0-	720 8 4	1 44836 3185	2 2 9	N	2895	2892	0				43
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773						
12	71331 X	50494	-0-	-20837	-0-	800 6 4	1 46255 3433	2 2 9	N	3121	3115	0				40
01	62310 X	43913	-0-	-18397	-0-	642 4 4	1 39934 3333	2 2 9	N	3030	3032	0				38
02	54376 X	44198	-0-	-10178	-0-	490 4 4	1 39230 4474	2 2 9	N	4067	4053	0				52
*03	58001 X	56971	-0-	-1030	-0-	570 6 4	1 43085 13310	2 2 9	N	12100	11999	0				153
04	55077 X	55077	-0-	-0-	-0-	829 11 4	1 50559 3678	2 2 9	N	3344	3401	0				96
*05	74236 X	74236	-0-	-0-	-0-	1065 12 4	1 66274 6885	2 2 9	N	6259	6273	0				82

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973			COMPL. DATE 02/18/2020			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		44919 X	38238	-0-	-6681	-0-	590	1	34117	2	N	3206	3209	0	41
							4	4	3527	9					
01		44919 X	41634	-0-	-3285	-0-	604	1	37459	2	N	3242	3243	0	40
							5	4	3566	9					
02		40402 X	40402	-0-	-0-	-0-	459	1	36707	2	N	2936	2939	0	37
							6	4	3230	9					
*03		39440 X	39440	-0-	-0-	-0-	470	1	35476	2	N	3172	3169	0	40
							5	4	3489	9					
04		40290 X	40043	-0-	-247	-0-	592	1	36075	2	N	3061	3013	0	88
							9	4	3367	9					
05		44733 X	32683	-0-	-12050	-0-	475	1	29528	2	N	2432	2488	0	32
							5	4	2675	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974			COMPL. DATE 04/07/2020			TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273				
-----															
12		70339 X	60368	-0-	-9971	-0-	944	1	54617	2	N	4363	4341	0	46
							8	4	4799	9					
01		70339 X	27281	-0-	-43058	-0-	401	1	24865	2	N	1829	1845	0	30
							3	4	2012	9					
02		64036 X	18708	-0-	-45328	-0-	207	1	16502	2	N	1815	1819	0	26
							2	4	1997	9					
*03		70897 X	65800	-0-	-5097	-0-	808	1	61045	2	N	3579	3537	0	68
							10	4	3937	9					
04		68610 X	55270	-0-	-13340	-0-	821	1	50014	2	N	4020	4034	0	54
							13	4	4422	9					
*05		89078 X	89078	-0-	-0-	-0-	1232	1	76618	2	N	10195	10097	0	152
							13	4	11215	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979			COMPL. DATE 04/07/2020			TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344				
-----															
12		57443 X	57432	-0-	-11	-0-	900	1	52140	2	N	3988	3968	0	42
							5	4	4387	9					
01		71362 X	50814	-0-	-20548	-0-	751	1	46637	2	N	3110	3101	0	51
							5	4	3421	9					
02		64456 X	49601	-0-	-14855	-0-	569	1	45384	2	N	3310	3313	0	48
							7	4	3641	9					
*03		71362 X	59978	-0-	-11384	-0-	746	1	56210	2	N	2740	2736	0	52
							8	4	3014	9					
04		61770 X	51546	-0-	-10224	-0-	780	1	47417	2	N	3035	3046	0	41
							10	4	3339	9					
05		57443 X	23406	-0-	-34037	-0-	303	1	18798	2	N	3910	3893	0	58
							4	4	4301	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980			COMPL. DATE 12/10/2019			TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998				
-----															
12		46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	720	1	41707	2	N	3435	3437	0	44
							5	4	3779	9					
01		44268 X	38817	-0-	-5451	-0-	572	1	35545	2	N	2451	2465	0	30
							4	4	2696	9					
02		39984 X	32902	-0-	-7082	-0-	377	1	30179	2	N	2130	2133	0	27
							3	4	2343	9					
*03		45725 X	36632	-0-	-9093	-0-	441	1	33301	2	N	2624	2618	0	33
							4	4	2886	9					
04		44250 X	36115	-0-	-8135	-0-	543	1	33002	2	N	2329	2295	0	67
							8	4	2562	9					
05		45725 X	22658	-0-	-23067	-0-	334	1	20796	2	N	1385	1434	0	18
							4	4	1524	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA		RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363		
12	173666	X	61058	-0-	-112608	-0-	915 1	52817 2	Y	6654 6648 0 41
							7 4	7319 9		
01	68386	X	43367	-0-	-25019	-0-	606 1	37678 2	Y	4616 4625 0 32
							5 4	5078 9		
02	57848	X	43786	-0-	-14062	-0-	477 1	38147 2	Y	4687 4682 0 37
							6 4	5156 9		
*03	61070	X	45631	-0-	-15439	-0-	525 1	39624 2	Y	4979 4967 0 49
							5 4	5477 9		
04	59100	X	36828	-0-	-22272	-0-	506 1	30801 2	Y	5014 5033 0 30
							6 4	5515 9		
05	61070	X	3626	-0-	-57444	-0-	49 1	3106 2	Y	428 455 0 3
							471 9			

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454		
12	128704	X	38830	-0-	-89874	-0-	585 1	33862 2	Y	3981 3981 0 24
							4 4	4379 9		
01	63736	X	34525	-0-	-29211	-0-	493 1	30551 2	Y	3161 3163 0 22
							4 4	3477 9		
02	46396	X	41138	-0-	-5258	-0-	445 1	35476 2	Y	4736 4721 0 37
							7 4	5210 9		
*03	51367	X	18139	-0-	-33228	-0-	197 1	14820 2	Y	2836 2845 0 28
							2 4	3120 9		
04	38520	X	6320	-0-	-32200	-0-	55 1	3385 2	Y	2617 2629 0 16
							1 4	2879 9		
05	45539	X	1647	-0-	-43892	-0-	33 2	1614 9	Y	1467 1473 0 10

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436		
12	319082	X	105882	-0-	-213200	-0-	1677 1	97008 2	Y	6532 6526 0 40
							12 4	7185 9		
01	120169	X	120169	-0-	-0-	-0-	1763 1	109508 2	Y	8078 8062 0 56
							12 4	8886 9		
02	91319	X	91319	-0-	-0-	-0-	1060 1	84812 2	Y	4942 4959 0 39
							11 4	5436 9		
*03	90780	X	90780	-0-	-0-	-0-	1116 1	84183 2	Y	4971 4961 0 49
							13 4	5468 9		
04	93426	X	93426	-0-	-0-	-0-	1414 1	86256 2	Y	5215 5233 0 31
							19 4	5737 9		
*05	96264	X	96264	-0-	-0-	-0-	1455 1	90445 2	Y	3954 3959 0 26
							15 4	4349 9		

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431							
12	168893 X	58012	-0-	-110881	-0-	875	1	50418	2	Y	6103	6098	0			37
						6	4	6713	9							
01	63891 X	45304	-0-	-18587	-0-	632	1	39301	2	Y	4879	4882	0			34
						4	4	5367	9							
02	53340 X	35121	-0-	-18219	-0-	374	1	29872	2	Y	4427	4426	0			35
						5	4	4870	9							
*03	59055 X	53130	-0-	-5925	-0-	619	1	46763	2	Y	5220	5203	0			52
						6	4	5742	9							
04	56130 X	40712	-0-	-15418	-0-	567	1	34432	2	Y	5186	5207	0			31
						8	4	5705	9							
05	58001 X	3262	-0-	-54739	-0-	47	1	2960	2	Y	232	261	0			2
						255	9									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469							
12	70587 X	60478	-0-	-10109	-0-	941	1	54431	2	N	4635	4636	0			28
						7	4	5099	9							
01	70587 X	49669	-0-	-20918	-0-	722	1	44904	2	N	3671	3680	0			19
						5	4	4038	9							
02	60004 X	39973	-0-	-20031	-0-	447	1	35775	2	N	3406	3400	0			25
						4	4	3747	9							
*03	63705 X	56897	-0-	-6808	-0-	694	1	52212	2	N	3620	3618	0			27
						9	4	3982	9							
04	60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	910	1	55523	2	N	3776	3727	0			76
						12	4	4154	9							
05	60481 X	59288	-0-	-1193	-0-	874	1	54249	2	N	3777	3814	0			39
						10	4	4155	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677							
12	67456 X	52346	-0-	-15110	-0-	828	1	47699	2	N	3467	3461	0			44
						5	4	3814	9							
01	66154 X	47450	-0-	-18704	-0-	698	1	43325	2	N	3112	3117	0			39
						4	4	3423	9							
02	59752 X	38275	-0-	-21477	-0-	428	1	34340	2	N	3185	3184	0			40
						3	4	3504	9							
*03	66154 X	37693	-0-	-28461	-0-	448	1	33830	2	N	3101	3102	0			39
						4	4	3411	9							
04	50670 X	36860	-0-	-13810	-0-	519	1	31648	2	N	4259	4176	0			122
						8	4	4685	9							
05	52359 X	35629	-0-	-16730	-0-	519	1	32330	2	N	2522	2611	0			33
						6	4	2774	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059		COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177							
12	65503 X	60483	-0-	-5020	-0-	954	1	55213	2	N	3917	3919	0			23
						7	4	4309	9							
01	65503 X	47320	-0-	-18183	-0-	697	1	43271	2	N	3043	3051	0			15
						5	4	3347	9							
02	57428 X	47969	-0-	-9459	-0-	552	1	44110	2	N	3000	2993	0			22
						7	4	3300	9							
*03	62124 X	55859	-0-	-6265	-0-	683	1	51593	2	N	3250	3248	0			24
						8	4	3575	9							
04	60120 X	55954	-0-	-4166	-0-	858	1	52231	2	N	2595	2567	0			52
						10	4	2855	9							
05	60481 X	36371	-0-	-24110	-0-	534	1	33193	2	N	2398	2426	0			24
						6	4	2638	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	1033	1 59713	2 5129	2 5129	N	4663	4664	0			28
01	61225 X	51488	-0-	-9737	-0-	752	1 46674	2 4057	2 4057	N	3688	3697	0			19
02	61907 X	61907	-0-	-0-	-0-	720	1 57444	2 3735	2 3735	N	3395	3389	0			25
*03	65875 X	53647	-0-	-12228	-0-	653	1 49216	2 3770	2 3770	N	3427	3426	0			26
04	63750 X	52789	-0-	-10961	-0-	787	1 47946	2 4046	2 4046	N	3678	3630	0			74
05	68541 X	28839	-0-	-39702	-0-	413	1 25729	2 2692	2 2692	N	2447	2496	0			25
-----																
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9697 - 19577								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0124WA		RRCID -> 288089		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611								
12	132663 X	44922	-0-	-87741	-0-	665	1 38463	2 5789	2 5789	Y	5263	5260	0			32
01	54777 X	37163	-0-	-17614	-0-	517	1 32035	2 4606	2 4606	Y	4187	4190	0			29
02	44520 X	25695	-0-	-18825	-0-	270	1 21502	2 3920	2 3920	Y	3564	3565	0			28
*03	47895 X	25357	-0-	-22538	-0-	274	1 20819	2 4260	2 4260	Y	3873	3863	0			38
04	43470 X	1679	-0-	-41791	-0-	9	1 561	2 561	2 561	Y	1008	1040	0			6
05	44919 X	14932	-0-	-29987	-0-	1109	9 11593	2 3149	2 3149	Y	2863	2850	0			19
-----																
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0111WA		RRCID -> 288090		COMPL. DATE 04/29/2021		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198								
12	304429 X	101652	-0-	-202777	-0-	1582	1 91401	2 8658	2 8658	Y	7871	7864	0			48
01	108408 X	108408	-0-	-0-	-0-	1528	1 94949	2 11920	2 11920	Y	10836	10809	0			75
02	79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	898	1 71894	2 6985	2 6985	Y	6350	6375	0			50
*03	83803 X	83803	-0-	-0-	-0-	1007	1 76001	2 6783	2 6783	Y	6166	6155	0			61
04	67253 X	67253	-0-	-0-	-0-	993	1 60478	2 5768	2 5768	Y	5244	5274	0			31
*05	72769 X	72769	-0-	-0-	-0-	1074	1 66858	2 4824	2 4824	Y	4385	4387	0			29

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0041WA	RRCID ->	288174	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9618 - 19582		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0042WA	RRCID ->	288175	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9953 - 19665		
-----															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #:		0113WA	RRCID ->	288217	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	8427 - 19403		
-----															
12	307815	X	103876	-0-	-203939	-0-	1646	1	95049	2	Y	6518	6511	0	40
							11	4	7170	9					
01	100841	X	100841	-0-	-0-	-0-	1500	1	93336	2	Y	5449	5451	0	38
							11	4	5994	9					
02	80301	X	80301	-0-	-0-	-0-	931	1	74516	2	Y	4404	4407	0	35
							10	4	4844	9					
*03	81686	X	81686	-0-	-0-	-0-	1006	1	75885	2	Y	4347	4339	0	43
							13	4	4782	9					
04	84449	X	84449	-0-	-0-	-0-	1277	1	77784	2	Y	4881	4895	0	29
							19	4	5369	9					
*05	104029	X	104029	-0-	-0-	-0-	1571	1	97704	2	Y	4306	4307	0	28
							17	4	4737	9					
-----															
HAY ARIA 03/46			WELL #:		0043WA	RRCID ->	288220	COMPL. DATE	01/09/2020	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9707 - 19545		
-----															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HAY ALEX 16/21			WELL #:		0033WA	RRCID ->	288238	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	9479	PERF.	9799 - 20033		
-----															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0114WA		RRCID -> 288312	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 8163	PERF. 8654 - 19630				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	313535 X	107042	-0-	-206493	-0-	1707 14 4	98696 2 6625 9	Y	6023	6020 0	37
01	82595 X	82595	-0-	-0-	-0-	1227 9 4	76278 2 5081 9	Y	4619	4624 0	32
02	68880 X	68880	-0-	-0-	-0-	797 8 4	63735 2 4340 9	Y	3945	3946 0	31
*03	65193 X	57686	-0-	-7507	-0-	691 8 4	52127 2 4860 9	Y	4418	4405 0	44
04	63090 X	60335	-0-	-2755	-0-	892 12 4	54253 2 5178 9	Y	4707	4723 0	28
05	65193 X	64296	-0-	-897	-0-	973 11 4	60585 2 2727 9	Y	2479	2491 0	16
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID -> 288313	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8112	PERF. 8342 - 19203				
12	53421 X	53421	-0-	-0-	-0-	788 6 4	45515 2 7112 9	N	6465	6432 0	68
01	39506 X	39506	-0-	-0-	-0-	553 4 4	34314 2 4635 9	N	4214	4212 0	70
02	32396 X	1193	-0-	-31203	-0-	7 635 9	551 2 9	N	577	639 0	8
*03	35867 X	386	-0-	-35481	-0-	7 2 9	377 2 9	N	2	10 0	-0-
04	34710 X	4410	-0-	-30300	-0-	34 2280 9	2096 2 9	N	2073	2045 0	28
05	35867 X	5317	-0-	-30550	-0-	22 3830 9	1465 2 9	N	3482	3458 0	52
-----											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 288315	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9699 - 20005				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0092WA		RRCID -> 288411	COMPL. DATE 04/02/2020	TOTAL DEPTH 8248	PERF. 8691 - 19551				
12	59702 X	59702	-0-	-0-	-0-	937 7 4	54131 2 4627 9	N	4206	4184 0	44
01	52483 X	44069	-0-	-8414	-0-	648 5 4	40313 2 3103 9	N	2821	2818 0	47
02	47404 X	22200	-0-	-25204	-0-	243 3 4	19451 2 2503 9	N	2275	2289 0	33
*03	52483 X	222	-0-	-52261	-0-	11 2	211 9	N	192	221 0	4
04	50790 X	10874	-0-	-39916	-0-	160 2 4	9745 2 967 9	N	879	871 0	12
05	52483 X	1520	-0-	-50963	-0-	23 1	1497 2	N	-0-	12 0	-0-

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0093WA		RRCID -> 288415			COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		68076 X	63231	-0-	-4845	-0-	989 1	57112 2	N	4657	4634 0		49
							7 4	5123 9					
01		74284 X	74284	-0-	-0-	-0-	1106 1	68653 2	N	4106	4087 0		68
							8 4	4517 9					
02		67822 X	67822	-0-	-0-	-0-	785 1	62625 2	N	4004	4014 0		58
							8 4	4404 9					
*03		70680 X	663	-0-	-70017	-0-	5 1	274 2	N	349	400 0		7
							384 9						
04		71880 X	31004	-0-	-40876	-0-	455 1	27694 2	N	2590	2562 0		35
							6 4	2849 9					
05		75082 X	1606	-0-	-73476	-0-	16 1	971 2	N	563	590 0		8
							619 9						
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425			COMPL. DATE 04/03/2020			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477		
12		58311 X	47940	-0-	-10371	-0-	745 1	43002 2	N	3807	3789 0		40
							5 4	4188 9					
01		57009 X	50886	-0-	-6123	-0-	756 1	47128 2	N	2724	2719 0		45
							6 4	2996 9					
02		48316 X	48316	-0-	-0-	-0-	555 1	44361 2	N	3085	3086 0		44
							6 4	3394 9					
*03		47926 X	34096	-0-	-13830	-0-	416 1	31209 2	N	2242	2243 0		43
							5 4	2466 9					
04		49230 X	15316	-0-	-33914	-0-	228 1	13884 2	N	1091	1119 0		15
							4 4	1200 9					
05		53506 X	19599	-0-	-33907	-0-	261 1	16323 2	N	2738	2712 0		41
							3 4	3012 9					
-----													
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449			COMPL. DATE 07/06/2020			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175		
12		0	80697	-0-	80697	80697	2995 1	75835 2	N	1655	1651 0		52
							46 4	1821 9					
01		0	77615	-0-	77615	158312	2755 1	73132 2	N	1558	1572 0		38
							14 4	1714 9					
02		223691 X	65379	-0-	-158312	-0-	2337 1	61643 2	N	1246	1238 0		46
							28 4	1371 9					
03		82770 X	49652	-0-	-33118	-0-	1907 1	46836 2	N	785	804 0		27
							45 4	864 9					
04		87502 X	87502	-0-	-0-	-0-	3359 1	82465 2	N	1456	1429 0		54
							76 4	1602 9					
*05		83878 X	83878	-0-	-0-	-0-	3602 1	78624 2	N	1287	1291 0		50
							236 4	1416 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0211WA		RRCID -> 288450			COMPL. DATE 06/02/2020			TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660		
12		229045 X	229045	-0-	-0-	-0-	3846 1	222245 2	Y	2659	2662 0		70
							29 4	2925 9					
01		220134 X	220134	-0-	-0-	-0-	3442 1	213970 2	Y	2453	2417 0		106
							24 4	2698 9					
02		258945 X	258945	-0-	-0-	-0-	3156 1	252605 2	Y	2864	2820 0		150
							34 4	3150 9					
*03		170558 X	170558	-0-	-0-	-0-	2190 1	165184 2	Y	2872	2896 0		126
							25 4	3159 9					
*04		167647 X	167647	-0-	-0-	-0-	2632 1	160263 2	Y	4286	4376 0		36
							37 4	4715 9					
*05		98365 X	98365	-0-	-0-	-0-	1496 1	93016 2	Y	3488	3512 0		12
							16 4	3837 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0013WA		RRCID ->	288485	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9662	-	14701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	01	45849 X	-0-	-0-	-45849	-0-		1953	1940	0	24		
		42501 X	8619	-0-	-33882	-0-	260 1	2231	2227	0	28		
							2454 9						
02		10444 X	6046	-0-	-4398	-0-	160 1	2086	2092	0	22		
							3 4						
03		11563 X	2423	-0-	-9140	-0-	17 2	2187	2176	0	26	7	8
04		12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	406 1	2073	2067	0	32		
							1 4						
05		8618 X	6384	-0-	-2234	-0-	173 1	2031	2027	0	27	9	8
							2234 9						

  

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0014WA		RRCID ->	288486	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	9640	-	14537
12	01	40520 X	40520	-0-	-0-	-0-	1612 1	4046	4041	0	49		
		38242 X	38242	-0-	-0-	-0-	21 4	3531	3536	0	44		
							1434 1						
02		34440 X	32317	-0-	-2123	-0-	9 4	2729	2744	0	29		
							1288 1						
03		40517 X	37255	-0-	-3262	-0-	27 4	3127	3109	0	37	10	8
							1435 1						
04		39210 X	34632	-0-	-4578	-0-	11 4	2892	2884	0	45		
							1243 1						
05		40517 X	32207	-0-	-8310	-0-	3 4	2754	2750	0	37	12	8
							1222 1						
							3 4						

  

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0015WA		RRCID ->	288501	COMPL. DATE	07/06/2020	TOTAL DEPTH	7522	PERF.	7976	-	18893
12	01	0	72614	-0-	72614	72614	2659 1	2338	2334	0	73		
							40 4						
01		0	77818	-0-	77818	150432	2742 1	2087	2109	0	51		
							14 4						
02		206448 X	56016	-0-	-150432	-0-	1976 1	1719	1707	0	63		
							24 4						
03		79701 X	62663	-0-	-17038	-0-	2369 1	1893	1891	0	65		
							56 4						
04		75300 X	31629	-0-	-43671	-0-	1155 1	1893	1888	0	70		
							26 4						
05		77810 X	23211	-0-	-54599	-0-	940 1	1563	1572	0	61		
							61 4						

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0212WA		RRCID ->	288516	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	8364	-	19195
12	01	118067 X	118067	-0-	-0-	-0-	1960 1	2607	2588	0	69		
							16 4						
01		70319 X	70319	-0-	-0-	-0-	1093 1	1221	1237	0	53		
							7 4						
02		62356 X	3224	-0-	-59132	-0-	40 1	43	94	0	2		
							47 9						
*03		88709 X	88709	-0-	-0-	-0-	1122 1	2590	2479	0	113		
							13 4						
*04		105638 X	105638	-0-	-0-	-0-	1660 1	2513	2605	0	21		
							22 4						
05		69037 X	43125	-0-	-25912	-0-	662 1	1109	1126	0	4		
							7 4						

FORD, WEST (WOLFCAMP)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
HAY ALEX 16/21												
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON												
//CONT.// 148113												
WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HAY ZOELLE 9												
WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708												
12		27032 X	23190	-0-	-3842	-0-		878	1	18738	2	40
								11	4	3563	9	
01		27032 X	-0-	-0-	-27032	-0-						36
02		19040 X	15444	-0-	-3596	-0-		585	1	12655	2	21
								11	4	2193	9	
03		23188 X	9332	-0-	-13856	-0-		358	1	8124	2	9
								2	4	848	9	
04		22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-						-0-
05		23188 X	-0-	-0-	-23188	-0-						-0-
-----												
DR STATE WISE UNIT 1												
WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297												
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DR STATE WISE UNIT 1												
WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401												
12		123845 X	106440	-0-	-17405	-0-		1779	1	102852	2	43
								13	4	1796	9	
01		116240 X	116240	-0-	-0-	-0-		1814	1	112667	2	69
								12	4	1747	9	
02		135914 X	135914	-0-	-0-	-0-		1657	1	132511	2	82
								18	4	1728	9	
*03		92114 X	92114	-0-	-0-	-0-		1187	1	89445	2	58
								13	4	1469	9	
*04		99653 X	99653	-0-	-0-	-0-		1567	1	95471	2	20
								21	4	2594	9	
05		64852 X	29792	-0-	-35060	-0-		453	1	28219	2	3
								5	4	1115	9	
-----												
TAYLOR RANCH STATE UNIT												
WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715												
12		0	93085	-0-	93085	93085		3411	1	86349	2	93
								52	4	3273	9	
01		0	96741	-0-	96741	189826		3382	1	89738	2	80
								18	4	3603	9	
02		279492 X	89666	-0-	-189826	-0-		3148	1	83086	2	114
								38	4	3394	9	
03		96286 X	93786	-0-	-2500	-0-		3542	1	86979	2	100
								83	4	3182	9	
04		93630 X	85120	-0-	-8510	-0-		3235	1	79482	2	79
								73	4	2330	9	
*05		101151 X	101151	-0-	-0-	-0-		4286	1	93532	2	109
								282	4	3051	9	



-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	18786 X	1317	-0-	-17469	-0-	13	1	747	2	Y	506	514 0	13
						557	9						
01	15562 X	777	-0-	-14785	-0-	11	1	554	2	Y	193	198 0	8
						212	9						
02	13076 X	6702	-0-	-6374	-0-	64	1	5086	2	Y	1411	1345 0	74
						1552	9						
*03	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	230	1	17351	2	Y	1642	1644 0	72
						2	4	1806	9				
*04	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	529	1	32174	2	Y	3333	3377 0	28
						8	4	3666	9				
*05	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	293	1	18108	2	Y	3016	3034 0	10
						3	4	3318	9				

-----  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002  
 -----

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294  
 -----

12	23622 X	17306	-0-	-6316	-0-	233	1	13529	2	Y	3221	3199 0	85
						1	4	3543	9				
01	23622 X	13532	-0-	-10090	-0-	168	1	10379	2	Y	2713	2681 0	117
						1	4	2984	9				
02	21336 X	10982	-0-	-10354	-0-	101	1	8052	2	Y	2571	2553 0	135
						1	4	2828	9				
*03	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-					Y	947	1041 0	41
*04	16740 X	3139	-0-	-13601	-0-	31	1	1939	2	Y	1063	1095 0	9
						1169	9						
05	17298 X	666	-0-	-16632	-0-	9	1	534	2	Y	112	121 0	-0-
						123	9						

-----  
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711  
 -----

12	46841 X	12961	-0-	-33880	-0-	568	1	12162	2	Y	204	210 0	5
						7	4	224	9				
01	48329 X	9760	-0-	-38569	-0-	359	1	8207	2	Y	1083	1081 0	7
						3	4	1191	9				
02	43652 X	1847	-0-	-41805	-0-	31	1	669	2	Y	1043	1041 0	9
						1147	9						
03	48329 X	434	-0-	-47895	-0-	8	2	426	9	Y	387	393 0	1 8 2
04	12540 X	2273	-0-	-10267	-0-	36	1	800	2	Y	1306	1304 0	4
						1437	9						
05	12958 X	5176	-0-	-7782	-0-	120	1	2778	2	Y	2071	2063 0	3 8 9
						2278	9						



-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.//	148113										
HAY BLAKE 7/6				WELL #:	0025WA	RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9502 - 19785		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		31155 X	30124	-0-	-1031	-0-	1282	1	27427	2	Y	1271	1250	0	33
							17	4	1398	9					
01		31062 X	6317	-0-	-24745	-0-	240	1	5521	2	Y	505	535	0	3
							556	9							
02		28056 X	5791	-0-	-22265	-0-	245	1	5314	2	Y	207	208	0	2
							4	4	228	9					
03		31062 X	6838	-0-	-24224	-0-	262	1	5942	2	Y	576	575	0	2
							634	9					1	8	
04		29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	377	378	0	1
05		30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-					Y	771	768	0	3
														1	8
-----															
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0224WA	RRCID ->	289589	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8638 - 19498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		23498 X	17579	-0-	-5919	-0-	253	1	14570	2	Y	2502	2492	0	66
							4	4	2752	9					
01		22289 X	14065	-0-	-8224	-0-	190	1	11808	2	Y	1876	1861	0	81
							3	4	2064	9					
02		20132 X	10693	-0-	-9439	-0-	109	1	8542	2	Y	1853	1837	0	97
							4	4	2038	9					
*03		22289 X	3233	-0-	-19056	-0-	35	1	2546	2	Y	593	664	0	26
							652	9							
*04		17970 X	1351	-0-	-16619	-0-	9	1	538	2	Y	731	751	0	6
							804	9							
05		17577 X	522	-0-	-17055	-0-	7	1	300	2	Y	195	200	0	1
							215	9							
-----															
TAYLOR RANCH STATE UNIT				WELL #:	0022WA	RRCID ->	289670	COMPL. DATE	07/23/2020	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	7848 - 18805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		0	79028	-0-	79028	79028	2903	1	73531	2	Y	2318	2314	0	73
							44	4	2550	9					
01		0	77004	-0-	77004	156032	2710	1	71873	2	Y	2188	2208	0	53
							14	4	2407	9					
02		218662 X	62630	-0-	-156032	-0-	2216	1	58441	2	Y	1769	1757	0	65
							27	4	1946	9					
03		80104 X	71803	-0-	-8301	-0-	2720	1	66813	2	Y	2005	2001	0	69
							64	4	2206	9					
04		81670 X	81670	-0-	-0-	-0-	3116	1	76517	2	Y	1788	1791	0	66
							70	4	1967	9					
*05		108298 X	108298	-0-	-0-	-0-	4618	1	100813	2	Y	2331	2306	0	91
							303	4	2564	9					
-----															
HAY BLAKE 7/6				WELL #:	0031WA	RRCID ->	289700	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9462 - 19797		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		35030 X	25686	-0-	-9344	-0-	982	1	21051	2	Y	3309	3228	0	86
							13	4	3640	9					
01		35371 X	19932	-0-	-15439	-0-	719	1	16426	2	Y	2531	2601	0	16
							3	4	2784	9					
02		31948 X	15691	-0-	-16257	-0-	577	1	12618	2	Y	2259	2255	0	20
							11	4	2485	9					
03		35371 X	17548	-0-	-17823	-0-	649	1	14778	2	Y	1925	1934	0	8
							3	4	2118	9				3	8
04		24870 X	14660	-0-	-10210	-0-	459	1	11157	2	Y	2766	2766	0	8
							1	4	3043	9					
05		25699 X	23915	-0-	-1784	-0-	885	1	20243	2	Y	2533	2527	0	11
							1	4	2786	9					
-----															

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	44113 X	31471	-0-	-12642	-0-	1310 1	27984 2	Y	1961	1997 0	51
						20 4	2157 9				
01	40982 X	20867	-0-	-20115	-0-	757 1	17293 2	Y	2555	2590 0	16
						6 4	2811 9				
02	33964 X	13709	-0-	-20255	-0-	495 1	10776 2	Y	2207	2203 0	20
						10 4	2428 9				
03	37603 X	14978	-0-	-22625	-0-	538 1	12196 2	Y	2037	2046 0	8
						3 4	2241 9			3 8	
04	32910 X	845	-0-	-32065	-0-	6 2	839 9	Y	763	769 0	2
05	31465 X	22793	-0-	-8672	-0-	817 1	18731 2	Y	2950	2936 0	12
						3245 9				4 8	
-----											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422	
12	95493 X	95493	-0-	-0-	-0-	4056 1	85577 2	Y	5281	5168 0	46
						51 4	5809 9			106 8	
01	120243 X	120243	-0-	-0-	-0-	4870 1	109788 2	Y	5051	5009 0	72
						29 4	5556 9			16 8	
02	108977 X	108977	-0-	-0-	-0-	4600 1	98611 2	Y	5156	5035 0	95
						94 4	5672 9			98 8	
03	116652 X	116652	-0-	-0-	-0-	4741 1	105533 2	Y	5771	5728 0	101
						30 4	6348 9			37 8	
04	114467 X	114467	-0-	-0-	-0-	4380 1	104603 2	Y	4977	4949 0	129
						9 4	5475 9				
*05	145657 X	145657	-0-	-0-	-0-	5864 1	134301 2	Y	4982	4939 0	126
						12 4	5480 9			46 8	
-----											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570	
12	39029 X	21285	-0-	-17744	-0-	941 1	20121 2	Y	192	274 0	5
						12 4	211 9				
01	33852 X	3177	-0-	-30675	-0-	123 1	2883 2	Y	155	159 0	1
						171 9					
02	30576 X	876	-0-	-29700	-0-	34 1	756 2	Y	78	78 0	1
						86 9					
03	33852 X	1475	-0-	-32377	-0-	58 1	1364 2	Y	48	49 0	-0-
						53 9					
04	26160 X	-0-	-0-	-26160	-0-			Y	475	474 0	1
05	21297 X	6027	-0-	-15270	-0-	184 1	4236 2	Y	1461	1454 0	6
						1607 9				2 8	
-----											
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF.10266 - 20327	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		0	63261	-0-	63261	63261	2288	1	57931	2	Y	2734	2726	0	86
							35	4	3007	9					
01		0	62633	-0-	62633	125894	2169	1	57567	2	Y	2624	2646	0	64
							11	4	2886	9					
02		177408 X	51514	-0-	-125894	-0-	1794	1	47310	2	Y	2171	2155	0	80
							22	4	2388	9					
03		60681 X	60681	-0-	-0-	-0-	2270	1	55717	2	Y	2401	2398	0	83
							53	4	2641	9					
04		63508 X	63508	-0-	-0-	-0-	2393	1	58799	2	Y	2056	2063	0	76
							54	4	2262	9					
05		59737 X	46970	-0-	-12767	-0-	1958	1	42696	2	Y	1988	1986	0	78
							129	4	2187	9					
-----															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003															
12		0	81028	-0-	81028	81028	2994	1	75740	2	Y	2044	2035	0	64
							46	4	2248	9					
01		0	78904	-0-	78904	159932	2787	1	73927	2	Y	1977	1993	0	48
							15	4	2175	9					
02		223861 X	63929	-0-	-159932	-0-	2268	1	59866	2	Y	1607	1596	0	59
							27	4	1768	9					
03		89063 X	77833	-0-	-11230	-0-	2967	1	72878	2	Y	1744	1743	0	60
							70	4	1918	9					
04		85920 X	38238	-0-	-47682	-0-	1434	1	35207	2	Y	1423	1430	0	53
							32	4	1565	9					
05		81034 X	33192	-0-	-47842	-0-	1386	1	30251	2	Y	1332	1333	0	52
							90	4	1465	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096															
12		29760 X	17155	-0-	-12605	-0-	256	1	14641	2	Y	2051	2043	0	54
							2	4	2256	9					
01		29264 X	17564	-0-	-11700	-0-	244	1	15216	2	Y	1911	1882	0	83
							2	4	2102	9					
02		26432 X	13764	-0-	-12668	-0-	143	1	11538	2	Y	1892	1876	0	99
							2	4	2081	9					
*03		29264 X	22637	-0-	-6627	-0-	273	1	20603	2	Y	1597	1626	0	70
							4	4	1757	9					
*04		42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	669	1	40732	2	Y	1283	1342	0	11
							10	4	1411	9					
*05		39143 X	39143	-0-	-0-	-0-	591	1	36707	2	Y	1672	1677	0	6
							6	4	1839	9					
-----															
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027															
12		0	82252	-0-	82252	82252	3030	1	76743	2	Y	2212	2210	0	69
							46	4	2433	9					
01		0	80448	-0-	80448	162700	2837	1	75286	2	Y	2100	2118	0	51
							15	4	2310	9					
02		230154 X	67454	-0-	-162700	-0-	2392	1	63102	2	Y	1755	1741	0	65
							29	4	1931	9					
03		84754 X	83346	-0-	-1408	-0-	3174	1	77956	2	Y	1947	1945	0	67
							74	4	2142	9					
04		91233 X	91233	-0-	-0-	-0-	3485	1	85591	2	Y	1890	1887	0	70
							78	4	2079	9					
*05		93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	3998	1	87286	2	Y	1831	1829	0	72
							262	4	2014	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

12	64914 X	2385	-0-	-62529	-0-	103	1	2277	2	Y	4	14	0	-0-
							1	4	4					
01	58280 X	7600	-0-	-50680	-0-	311	1	7019	2	Y	243	241	0	2
							3	4	267					
02	52640 X	8604	-0-	-44036	-0-	356	1	7694	2	Y	497	495	0	4
							7	4	547					
03	58280 X	4350	-0-	-53930	-0-	169	1	3842	2	Y	308	311	0	1
							339	9						
04	7380 X	5596	-0-	-1784	-0-	173	1	4220	2	Y	1094	1092	0	3
							1203	9						
05	9517 X	7127	-0-	-2390	-0-	213	1	4900	2	Y	1831	1824	0	2 8 8
							2014	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

12	92845 X	73865	-0-	-18980	-0-	1190	1	68778	2	N	3535	3525	0	45
							8	4	3889					
01	92845 X	50712	-0-	-42133	-0-	756	1	47077	2	N	2612	2625	0	32
							6	4	2873					
02	75236 X	45555	-0-	-29681	-0-	528	1	42216	2	N	2549	2549	0	32
							7	4	2804					
*03	73873 X	54327	-0-	-19546	-0-	673	1	50715	2	N	2665	2663	0	34
							7	4	2932					
04	71490 X	54081	-0-	-17409	-0-	823	1	50188	2	N	2782	2736	0	80
							10	4	3060					
05	73873 X	29074	-0-	-44799	-0-	427	1	26597	2	N	1859	1915	0	24
							5	4	2045					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

12	85336 X	31471	-0-	-53865	-0-	445	1	25835	2	Y	4716	4709	0	29
							3	4	5188					
01	43648 X	21066	-0-	-22582	-0-	272	1	16901	2	Y	3537	3542	0	24
							2	4	3891					
02	38416 X	10131	-0-	-28285	-0-	80	1	6519	2	Y	3210	3209	0	25
							1	4	3531					
*03	31465 X	16984	-0-	-14481	-0-	162	1	12189	2	Y	4210	4193	0	42
							2	4	4631					
04	37027 X	37027	-0-	-0-	-0-	533	1	32465	2	Y	3655	3675	0	22
							8	4	4021					
05	31465 X	30447	-0-	-1018	-0-	443	1	27447	2	Y	2320	2327	0	15
							5	4	2552					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156			COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		90026 X	29633	-0-	-60393	-0-	427 1	24770 2	Y	4030	4026 0		25
							3 4	4433 9					
01		38750 X	26211	-0-	-12539	-0-	354 1	22095 2	Y	3417	3418 0		24
							3 4	3759 9					
02		32648 X	16303	-0-	-16345	-0-	162 1	13049 2	Y	2809	2811 0		22
							2 4	3090 9					
*03		33697 X	17937	-0-	-15760	-0-	192 1	14506 2	Y	2943	2936 0		29
							2 4	3237 9					
04		28680 X	20987	-0-	-7693	-0-	272 1	16532 2	Y	3799	3805 0		23
							4 4	4179 9					
*05		46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	660 1	41078 2	Y	3880	3878 0		25
							7 4	4268 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159			COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021		
12		92619 X	27448	-0-	-65171	-0-	380 1	22015 2	Y	4591	4587 0		28
							3 4	5050 9					
01		37138 X	29504	-0-	-7634	-0-	398 1	24706 2	Y	3997	3997 0		28
							3 4	4397 9					
02		31528 X	19677	-0-	-11851	-0-	199 1	16047 2	Y	3117	3120 0		25
							2 4	3429 9					
*03		34906 X	17020	-0-	-17886	-0-	179 1	13510 2	Y	3026	3021 0		30
							2 4	3329 9					
04		30270 X	22600	-0-	-7670	-0-	305 1	18572 2	Y	3381	3391 0		20
							4 4	3719 9					
05		29512 X	8584	-0-	-20928	-0-	122 1	7485 2	Y	886	900 0		6
							2 4	975 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0143WA		RRCID -> 290163			COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958		
12		101383 X	39419	-0-	-61964	-0-	576 1	33198 2	Y	5128	5120 0		31
							4 4	5641 9					
01		48391 X	29941	-0-	-18450	-0-	408 1	25412 2	Y	3744	3749 0		26
							3 4	4118 9					
02		40264 X	11148	-0-	-29116	-0-	93 1	7321 2	Y	3394	3393 0		27
							1 4	3733 9					
*03		39432 X	3778	-0-	-35654	-0-	59 2	3719 9	Y	3381	3375 0		33
							16 1	919 2	Y	2074	2095 0		12
04		38160 X	3216	-0-	-34944	-0-	2281 9						
							294 1	18119 2	Y	3123	3114 0		21
							3 4	3435 9					
-----													
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359			COMPL. DATE 08/13/2021			TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475		
12		348440 X	116517	-0-	-231923	-0-	1844 1	106482 2	Y	7434	7428 0		45
							14 4	8177 9					
01		107008 X	107008	-0-	-0-	-0-	1579 1	98283 2	Y	6486	6486 0		45
							11 4	7135 9					
02		83468 X	83468	-0-	-0-	-0-	956 1	76588 2	Y	5377	5380 0		42
							9 4	5915 9					
*03		84692 X	62786	-0-	-21906	-0-	742 1	56013 2	Y	5475	5463 0		54
							8 4	6023 9					
04		81960 X	28308	-0-	-53652	-0-	386 1	23468 2	Y	4045	4075 0		24
							4 4	4450 9					
05		84692 X	61209	-0-	-23483	-0-	818 1	50865 2	Y	8652	8619 0		57
							9 4	9517 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 8589 - 19593					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	337254 X	111975	-0-	-225279	-0-	1757	1 101606	2 8598	9	Y	7816	7809	0		48
						14	4 8598	9							
01	101764 X	101764	-0-	-0-	-0-	1500	1 93316	2 6937	9	Y	6306	6310	0		44
						11	4 6937	9							
02	78368 X	78368	-0-	-0-	-0-	899	1 71868	2 5590	9	Y	5082	5086	0		40
						11	4 5590	9							
*03	82491 X	68852	-0-	-13639	-0-	828	1 62367	2 5646	9	Y	5133	5122	0		51
						11	4 5646	9							
04	79830 X	71427	-0-	-8403	-0-	918	1 56071	2 14425	9	Y	13114	13087	0		78
						13	4 14425	9							
*05	111452 X	111452	-0-	-0-	-0-	1557	1 96801	2 13077	9	Y	11888	11888	0		78
						17	4 13077	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 8239		PERF. 8541 - 19521					
12	274380 X	100124	-0-	-174256	-0-	1583	1 91469	2 7061	9	Y	6419	6413	0		39
						11	4 7061	9							
01	70211 X	70211	-0-	-0-	-0-	1027	1 63827	2 5349	9	Y	4863	4868	0		34
						8	4 5349	9							
02	56392 X	44885	-0-	-11507	-0-	499	1 39946	2 4435	9	Y	4032	4034	0		32
						5	4 4435	9							
*03	62434 X	26442	-0-	-35992	-0-	288	1 21681	2 4469	9	Y	4063	4055	0		40
						4	4 4469	9							
04	60420 X	34257	-0-	-26163	-0-	471	1 28641	2 5139	9	Y	4672	4684	0		28
						6	4 5139	9							
*05	63069 X	63069	-0-	-0-	-0-	911	1 56546	2 5602	9	Y	5093	5088	0		33
						10	4 5602	9							
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8703 - 19692					
12	283248 X	93132	-0-	-190116	-0-	1479	1 85377	2 6266	9	Y	5696	5692	0		35
						10	4 6266	9							
01	87588 X	87588	-0-	-0-	-0-	1303	1 80987	2 5288	9	Y	4807	4809	0		33
						10	4 5288	9							
02	67088 X	58070	-0-	-9018	-0-	663	1 53079	2 4321	9	Y	3928	3930	0		31
						7	4 4321	9							
*03	74276 X	44653	-0-	-29623	-0-	521	1 39350	2 4778	9	Y	4344	4332	0		43
						4	4 4778	9							
04	71880 X	62917	-0-	-8963	-0-	915	1 55832	2 6158	9	Y	5598	5608	0		33
						12	4 6158	9							
05	74276 X	59771	-0-	-14505	-0-	896	1 55627	2 3238	9	Y	2944	2958	0		19
						10	4 3238	9							
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9472 - 19471					
12	74121 X	66735	-0-	-7386	-0-	2604	1 55059	2 9039	9	Y	8217	8278	0		71
						33	4 9039	9							
01	89601 X	89601	-0-	-0-	-0-	3266	1 73931	2 12387	9	Y	11261	11204	0		128
						17	4 12387	9							
02	85007 X	85007	-0-	-0-	-0-	3364	1 72411	2 9167	9	Y	8334	8456	0		6
						65	4 9167	9							
03	81193 X	81193	-0-	-0-	-0-	3114	1 69472	2 8591	9	Y	7810	7747	0		69
						16	4 8591	9							
04	84646 X	84646	-0-	-0-	-0-	2993	1 71657	2 9989	9	Y	9081	9049	0		101
						7	4 9989	9							
*05	85771 X	85771	-0-	-0-	-0-	3214	1 72740	2 9811	9	Y	8919	8937	0		83
						6	4 9811	9							

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		80855 X	80855	-0-	-0-	-0-	3121 1	65981 2	Y	10648	10667	0		92
							40 4	11713 9						
01		76880 X	76880	-0-	-0-	-0-	2816 1	63789 2	Y	9327	9313	0		106
							15 4	10260 9						
02		69748 X	69748	-0-	-0-	-0-	2690 1	57938 2	Y	8243	8344	0		5
							53 4	9067 9						
03		66703 X	66703	-0-	-0-	-0-	2477 1	55329 2	Y	8075	8009	0		71
							14 4	8883 9						
04		59520 X	57965	-0-	-1555	-0-	1996 1	47858 2	Y	7370	7359	0		82
							4 4	8107 9						
05		61504 X	57462	-0-	-4042	-0-	2091 1	47279 2	Y	7354	7368	0		68
							3 4	8089 9						
-----														
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420														
12		53382 X	36762	-0-	-16620	-0-	1464 1	31024 2	Y	3868	3901	0		33
							19 4	4255 9						
01		53382 X	50473	-0-	-2909	-0-	1859 1	42157 2	Y	5860	5826	0		67
							11 4	6446 9						
02		48216 X	42502	-0-	-5714	-0-	1647 1	35466 2	Y	4869	4933	0		3
							33 4	5356 9						
03		45911 X	42071	-0-	-3840	-0-	1578 1	35186 2	Y	4815	4775	0		43
							10 4	5297 9						
04		48870 X	43882	-0-	-4988	-0-	1568 1	37584 2	Y	4297	4292	0		48
							3 4	4727 9						
05		50468 X	44053	-0-	-6415	-0-	1667 1	37779 2	Y	4185	4194	0		39
							3 4	4604 9						
-----														
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476														
12		0	43907	-0-	43907	43907	1626 1	34646 2	Y	6923	6897	0		85
							20 4	7615 9						
01		106397 X	62490	-0-	-43907	-0-	2001 1	45550 2	Y	13570	13572	0		83
							12 4	14927 9						
02		51180 X	51180	-0-	-0-	-0-	1940 1	42022 2	Y	6525	6488	0	1 8	119
							40 4	7178 9						
03		51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	1876 1	42209 2	Y	6746	6746	0	25 8	94
							10 4	7421 9						
04		49687 X	49687	-0-	-0-	-0-	1718 1	41523 2	Y	5856	5894	0		56
							4 4	6442 9						
05		50127 X	48505	-0-	-1622	-0-	1778 1	40549 2	Y	5614	5605	0		65
							3 4	6175 9						
-----														
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538														
12		0	31061	-0-	31061	31061	1189 1	25353 2	Y	4095	4125	0		50
							14 4	4505 9						
01		103121 X	72060	-0-	-31061	-0-	2488 1	56721 2	Y	11670	11648	0		72
							14 4	12837 9						
02		81604 X	81604	-0-	-0-	-0-	3134 1	67928 2	Y	9528	9424	0	2 8	174
							61 4	10481 9						
03		102224 X	102224	-0-	-0-	-0-	3817 1	85926 2	Y	11326	11300	0	42 8	158
							22 4	12459 9						
04		82200 X	43706	-0-	-38494	-0-	1337 1	32259 2	Y	9188	9258	0		88
							3 4	10107 9						
05		84940 X	39110	-0-	-45830	-0-	1398 1	31812 2	Y	5362	5388	0		62
							2 4	5898 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY MARTIN 41/44		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF. 9793 - 19714						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	104950	-0-	104950	104950	4121	1	87710	2	Y	11877	11814	0			146
						54	4	13065	9							
01	172704 X	67754	-0-	-104950	-0-	2468	1	56331	2	Y	8130	8226	0			50
						12	4	8943	9							
02	86856 X	23225	-0-	-63631	-0-	880	1	19031	2	Y	2997	2991	0	1	8	55
						17	4	3297	9							
03	96162 X	20426	-0-	-75736	-0-	711	1	15921	2	Y	3445	3439	0	13	8	48
						4	4	3790	9							
04	93060 X	4827	-0-	-88233	-0-	34	1	745	2	Y	3680	3693	0			35
						4048	9									
05	96162 X	3060	-0-	-93102	-0-	1	2	3059	9	Y	2781	2784	0			32
-----																
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 9544 - 19662						
12	77225 X	77225	-0-	-0-	-0-	2926	1	61829	2	Y	11301	11330	0			98
						39	4	12431	9							
01	80591 X	80591	-0-	-0-	-0-	2892	1	65466	2	Y	11105	11077	0			126
						17	4	12216	9							
02	76886 X	76886	-0-	-0-	-0-	2921	1	63000	2	Y	9917	10036	0			7
						56	4	10909	9							
03	68448 X	65419	-0-	-3029	-0-	2348	1	52352	2	Y	9733	9654	0			86
						13	4	10706	9							
04	66240 X	65031	-0-	-1209	-0-	2176	1	52122	2	Y	9753	9730	0			109
						5	4	10728	9							
05	68448 X	18886	-0-	-49562	-0-	672	1	15221	2	Y	2721	2805	0			25
						2993	9									
-----																
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566						
12	0	71983	-0-	71983	71983	2819	1	60045	2	Y	8257	8212	0			102
						36	4	9083	9							
01	141253 X	69270	-0-	-71983	-0-	2559	1	58317	2	Y	7618	7673	0			47
						14	4	8380	9							
02	65436 X	59966	-0-	-5470	-0-	2338	1	50682	2	Y	6273	6204	0	1	8	115
						46	4	6900	9							
03	72447 X	60254	-0-	-12193	-0-	2257	1	50787	2	Y	6542	6542	0	24	8	91
						14	4	7196	9							
04	69660 X	54878	-0-	-14782	-0-	1924	1	46484	2	Y	5878	5912	0			57
						4	4	6466	9							
05	71982 X	48299	-0-	-23683	-0-	1811	1	41210	2	Y	4795	4797	0			55
						3	4	5275	9							
-----																
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 9869 - 20156						
12	0	88140	-0-	88140	88140	3353	1	71454	2	Y	12079	12015	0			149
						46	4	13287	9							
01	166103 X	77963	-0-	-88140	-0-	2781	1	63548	2	Y	10563	10647	0			65
						15	4	11619	9							
02	65771 X	65771	-0-	-0-	-0-	2453	1	53164	2	Y	9186	9081	0	2	8	168
						49	4	10105	9							
03	71548 X	67760	-0-	-3788	-0-	2467	1	55569	2	Y	8825	8837	0	33	8	123
						16	4	9708	9							
04	69240 X	67289	-0-	-1951	-0-	2324	1	56098	2	Y	8056	8102	0			77
						5	4	8862	9							
05	71548 X	65758	-0-	-5790	-0-	2416	1	54999	2	Y	7581	7570	0			88
						4	4	8339	9							



-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	70584	-0-	70584	70584	2657	1	56586	2	Y	10279	10227	0			126
						34	4	11307	9							
01	141056 X	70472	-0-	-70584	-0-	2529	1	57642	2	Y	9351	9420	0			57
						15	4	10286	9							
02	60224 X	60224	-0-	-0-	-0-	2275	1	49323	2	Y	7802	7715	0	1	8	143
						44	4	8582	9							
03	66526 X	64500	-0-	-2026	-0-	2359	1	53090	2	Y	8216	8213	0	31	8	115
						13	4	9038	9							
04	64607 X	64607	-0-	-0-	-0-	2213	1	53482	2	Y	8098	8135	0			78
						4	4	8908	9							
*05	66554 X	66554	-0-	-0-	-0-	2453	1	55771	2	Y	7568	7559	0			87
						5	4	8325	9							

-----  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358  
 -----

12	0	73584	-0-	73584	73584	2671	1	56957	2	Y	12657	12591	0			156
						33	4	13923	9							
01	148685 X	75101	-0-	-73584	-0-	2412	1	55051	2	Y	16023	16081	0			98
						13	4	17625	9							
02	62328 X	57193	-0-	-5135	-0-	2045	1	44297	2	Y	9828	9744	0	2	8	180
						40	4	10811	9							
03	69006 X	68699	-0-	-307	-0-	2446	1	55028	2	Y	10190	10190	0	38	8	142
						16	4	11209	9							
04	66780 X	61178	-0-	-5602	-0-	2038	1	49272	2	Y	8967	9023	0			86
						4	4	9864	9							
05	69006 X	62917	-0-	-6089	-0-	2254	1	51341	2	Y	8473	8461	0			98
						2	4	9320	9							

-----  
 HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184  
 -----

12	0	79630	-0-	79630	79630	2896	1	61679	2	Y	13651	13577	0			168
						39	4	15016	9							
01	154141 X	74511	-0-	-79630	-0-	2588	1	59065	2	Y	11675	11771	0			72
						15	4	12843	9							
02	67917 X	67917	-0-	-0-	-0-	2503	1	54306	2	Y	10055	9941	0	2	8	184
						47	4	11061	9							
03	70463 X	66897	-0-	-3566	-0-	2368	1	53303	2	Y	10193	10197	0	38	8	142
						14	4	11212	9							
04	68190 X	63676	-0-	-4514	-0-	2139	1	51717	2	Y	8924	8980	0			86
						4	4	9816	9							
05	70463 X	65515	-0-	-4948	-0-	2368	1	53923	2	Y	8382	8371	0			97
						4	4	9220	9							

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232  
 -----

12	54938 X	54938	-0-	-0-	-0-	794	1	45854	2	N	7531	7540	0			45
						6	4	8284	9							
01	78058 X	43332	-0-	-34726	-0-	562	1	34966	2	N	7091	7100	0			36
						4	4	7800	9							
02	74470 X	74470	-0-	-0-	-0-	845	1	67486	2	N	5573	5569	0			40
						9	4	6130	9							
*03	78058 X	77348	-0-	-710	-0-	931	1	70236	2	N	5610	5608	0			42
						10	4	6171	9							
04	75540 X	65472	-0-	-10068	-0-	962	1	58544	2	N	5413	5346	0			109
						12	4	5954	9							
05	78058 X	70401	-0-	-7657	-0-	1021	1	63519	2	N	5318	5373	0			54
						11	4	5850	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	65454 X	65454	-0-	-0-	-0-	923 1	53360 2	5 4	11166 9	N	10151	10128	0			61
01	94209 X	77511	-0-	-16698	-0-	1028 1	63823 2	8 4	12652 9	N	11502	11505	0			58
02	85092 X	68887	-0-	-16205	-0-	739 1	59162 2	10 4	8976 9	N	8160	8159	0			59
*03	94209 X	50088	-0-	-44121	-0-	573 1	43165 2	6 4	6344 9	N	5767	5783	0			43
04	75000 X	1205	-0-	-73795	-0-	19 1	1141 2	45 9		N	41	83	0			1
05	77500 X	11749	-0-	-65751	-0-	160 1	9879 2	2 4	1708 9	N	1553	1538	0			16
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031						
12	78073 X	78073	-0-	-0-	-0-	1152 1	66546 2	9 4	10366 9	N	9424	9407	0			56
01	73412 X	73412	-0-	-0-	-0-	1009 1	62757 2	6 4	9640 9	N	8764	8776	0			44
02	63196 X	62749	-0-	-447	-0-	683 1	54660 2	5 4	7401 9	N	6728	6723	0			49
*03	72288 X	72288	-0-	-0-	-0-	844 1	63777 2	10 4	7657 9	N	6961	6958	0			52
04	75733 X	75733	-0-	-0-	-0-	1098 1	66948 2	17 4	7670 9	N	6973	6885	0			140
05	69967 X	59345	-0-	-10622	-0-	815 1	50620 2	9 4	7901 9	N	7183	7250	0			73
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648						
12	93465 X	78019	-0-	-15446	-0-	2956 1	62411 2	40 4	12612 9	Y	11465	11483	0			99
01	93465 X	74722	-0-	-18743	-0-	2678 1	60588 2	15 4	11441 9	Y	10401	10382	0			118
02	83972 X	70530	-0-	-13442	-0-	2674 1	57575 2	54 4	10227 9	Y	9297	9409	0			6
03	80476 X	67807	-0-	-12669	-0-	2470 1	55178 2	14 4	10145 9	Y	9223	9147	0			82
04	75510 X	58309	-0-	-17201	-0-	1961 1	46972 2	4 4	9372 9	Y	8520	8507	0			95
05	78089 X	61096	-0-	-16993	-0-	2184 1	49548 2	4 4	9360 9	Y	8509	8525	0			79
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347						
12	14B2 EXT	61929	-0-	61929	816753	2211 1	46777 2	30 4	12911 9	Y	11737	11762	0			101
01	14B2 EXT	59479	-0-	59479	876232	2011 1	45463 2	12 4	11993 9	Y	10903	10880	0			124
02	14B2 EXT	42839	-0-	42839	919071	1575 1	33970 2	32 4	7262 9	Y	6602	6722	0			4
03	979025 X	59954	-0-	-919071	-0-	2079 1	46350 2	13 4	11512 9	Y	10465	10376	0			93
04	68400 X	64664	-0-	-3736	-0-	2176 1	52221 2	4 4	10263 9	Y	9330	9319	0			104
05	70680 X	66689	-0-	-3991	-0-	2303 1	52105 2	4 4	12277 9	Y	11161	11162	0			103

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 10152		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	28414	-0-	28414	28414	1048	1	23656	2	Y	3366	3347	0	5	8	14
						7	4	3703	9							
*04	14B2 EXT	115525	-0-	115525	143939	4055	1	98524	2	Y	11761	11740	0			35
						9	4	12937	9							
05	14B2 EXT	70881	-0-	70881	214820	2660	1	60962	2	Y	6594	6593	0	8	8	28
						6	4	7253	9							
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 10330		PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	13863	-0-	13863	13863	557	1	12195	2	Y	1000	991	0			9
						11	4	1100	9							
03	14B2 EXT	163485	-0-	163485	177348	6274	1	141765	2	Y	14008	13941	0	19	8	57
						37	4	15409	9							
04	14B2 EXT	193216	-0-	193216	370564	6986	1	169685	2	Y	15027	15039	0			45
						15	4	16530	9							
05	14B2 EXT	112683	-0-	112683	483247	4362	1	99908	2	Y	7641	7644	0	10	8	32
						8	4	8405	9							
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10316		PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT	16189	-0-	16189	16189	612	1	13863	2	Y	1555	1547	0	2	8	6
						3	4	1711	9							
*04	14B2 EXT	160327	-0-	160327	176516	5779	1	140426	2	Y	12826	12794	0			38
						13	4	14109	9							
05	14B2 EXT	112071	-0-	112071	288587	4313	1	98801	2	Y	8136	8130	0	10	8	34
						7	4	8950	9							
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 10070		PERF. N/A						
12	SHUT IN	22394	-0-	22394	22394	884	1	18801	2	N	2452	2388	0			64
						12	4	2697	9							
01	SHUT IN	154633	-0-	154633	177027	5786	1	132592	2	Y	14748	14719	0			93
						32	4	16223	9							
02	SHUT IN	148724	-0-	148724	325751	5805	1	126568	2	Y	14759	14720	0			132
						116	4	16235	9							
03	SHUT IN	153869	-0-	153869	479620	5745	1	129872	2	Y	16564	16606	0	23	8	67
						32	4	18220	9							
04	SHUT IN	127645	-0-	127645	607265	4467	1	108467	2	Y	13365	13392	0			40
						9	4	14702	9							
05	SHUT IN	125287	-0-	125287	732552	4693	1	107444	2	Y	11947	11922	0	15	8	50
						8	4	13142	9							

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345		PERF.10096 - 20510				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		71587 X	71587	-0-	-0-	-0-	2704	1	57172	2	Y	10614	10638	0	92
							36	4	11675	9					
01		68105 X	68105	-0-	-0-	-0-	2456	1	55577	2	Y	9142	9130	0	104
							16	4	10056	9					
02		63840 X	62205	-0-	-1635	-0-	2368	1	50958	2	Y	8027	8126	0	5
							49	4	8830	9					
03		70680 X	60358	-0-	-10322	-0-	2219	1	49609	2	Y	7740	7677	0	68
							16	4	8514	9					
04		68400 X	59438	-0-	-8962	-0-	2074	1	49651	2	Y	7007	6997	0	78
							5	4	7708	9					
05		70680 X	57149	-0-	-13531	-0-	2119	1	47940	2	Y	6442	6460	0	60
							4	4	7086	9					
-----															
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 06/13/2022		TOTAL DEPTH 10229		PERF. N/A				
12		SHUT IN	18400	-0-	18400	18400	753	1	16142	2	Y	1359	1324	0	35
							10	4	1495	9					
01		SHUT IN	218815	-0-	218815	237215	8305	1	190324	2	Y	18307	18226	0	116
							48	4	20138	9					
02		SHUT IN	220602	-0-	220602	457817	8816	1	192070	2	Y	17766	17723	0	159
							173	4	19543	9					
03		SHUT IN	207966	-0-	207966	665783	7915	1	178843	2	Y	19238	19293	0	26 8
							46	4	21162	9					
04		SHUT IN	186463	-0-	186463	852246	6701	1	162807	2	Y	15400	15432	0	46
							15	4	16940	9					
05		SHUT IN	174422	-0-	174422	1026668	6698	1	153379	2	Y	13031	13006	0	16 8
							11	4	14334	9					
-----															
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 05/29/2022		TOTAL DEPTH 11682		PERF. N/A				
12		SHUT IN	8044	-0-	8044	8044	320	1	6835	2	Y	804	783	0	21
							5	4	884	9					
01		SHUT IN	166464	-0-	166464	174508	6290	1	144103	2	Y	14578	14507	0	92
							35	4	16036	9					
02		SHUT IN	153056	-0-	153056	327564	6194	1	135069	2	Y	10609	10606	0	95
							123	4	11670	9					
03		SHUT IN	134229	-0-	134229	461793	5034	1	113829	2	Y	13942	13961	0	19 8
							30	4	15336	9					
04		SHUT IN	145321	-0-	145321	607114	5110	1	124169	2	Y	14573	14586	0	44
							12	4	16030	9					
05		SHUT IN	158092	-0-	158092	765206	5963	1	136673	2	Y	14042	14010	0	17 8
							10	4	15446	9					
-----															
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 06/26/2022		TOTAL DEPTH 8055		PERF. N/A				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	33	1	1932	2	N	306	303	0	3
							337	9							
*05		127954 X	127954	-0-	-0-	-0-	1717	1	106795	2	N	17657	17602	0	58
							19	4	19423	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0253WA		RRCID -> 293926	COMPL. DATE 07/04/2022	TOTAL DEPTH	8027	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	SHUT IN	604	-0-	604	604	7 1	N	292	276 2	290 0	2		
						321 9							
05	SHUT IN	169593	-0-	169593	170197	2290 1	N	22562	142460 2	22490 0	74		
						25 4			24818 9				
HAY WINSTON 17/20 E			WELL #: 0012WA		RRCID -> 293990	COMPL. DATE 09/10/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	SHUT IN	74797	-0-	74797	74797	2315 1	Y	18312	52326 2	18143 0	95 8	74	
						13 4			20143 9				
04	SHUT IN	115232	-0-	115232	190029	3384 1	Y	26900	82251 2	26894 0	80		
						7 4			29590 9				
05	SHUT IN	102187	-0-	102187	292216	3218 1	Y	22907	73765 2	22890 0	97		
						6 4			25198 9				
HAY WINSTON 17/20 F			WELL #: 0013WA		RRCID -> 293991	COMPL. DATE 08/31/2022	TOTAL DEPTH	9505	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	SHUT IN	96803	-0-	96803	96803	3100 1	Y	21527	70005 2	21329 0	111 8	87	
						18 4			23680 9				
04	SHUT IN	191633	-0-	191633	288436	5876 1	Y	39021	142822 2	38991 0	117		
						12 4			42923 9				
05	SHUT IN	106118	-0-	106118	394554	3449 1	Y	21516	78994 2	21542 0	91		
						7 4			23668 9				
HAY WINSTON 17/20 G			WELL #: 0014WA		RRCID -> 294012	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH	9260	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
03	SHUT IN	49123	-0-	49123	49123	1506 1	Y	12360	34011 2	12246 0	64 8	50	
						10 4			13596 9				
04	SHUT IN	80492	-0-	80492	129615	2401 1	Y	17965	58324 2	17961 0	54		
						5 4			19762 9				
05	SHUT IN	68597	-0-	68597	198212	2138 1	Y	15833	49040 2	15820 0	67		
						3 4			17416 9				
HAY WINSTON 17/20 B			WELL #: 0023WA		RRCID -> 294019	COMPL. DATE 08/11/2022	TOTAL DEPTH	9528	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	11059	-0-	11059	11059	379 1	Y	2255	8191 2	2161 0	74 8	20	
						8 4			2481 9				
03	SHUT IN	104769	-0-	104769	115828	3375 1	Y	22694	76411 2	22505 0	117 8	92	
						20 4			24963 9				
04	SHUT IN	109626	-0-	109626	225454	3363 1	Y	22357	81662 2	22382 0	67		
						8 4			24593 9				
05	SHUT IN	111264	-0-	111264	336718	3668 1	Y	21480	83961 2	21456 0	91		
						7 4			23628 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0261WA		RRCID -> 294030	COMPL. DATE 11/06/2022	TOTAL DEPTH	8119	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	33659	-0-	33659	33659	385 1	23378 2	N	8993	8917 0	76
						4 4	9892 9				
05	SHUT IN	88308	-0-	88308	121967	1066 1	66315 2	N	19014	19027 0	63
						12 4	20915 9				
HAY WINSTON 17/20 A			WELL #: 0022WA		RRCID -> 294041	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH	8838	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	27924	-0-	27924	27924	855 1	19210 2	Y	7139	7073 0	29
						6 4	7853 9			37 8	
04	SHUT IN	94581	-0-	94581	122505	2692 1	65419 2	Y	24059	24016 0	72
						5 4	26465 9				
05	SHUT IN	69757	-0-	69757	192262	2137 1	49005 2	Y	16919	16920 0	71
						4 4	18611 9				
HAY WINSTON 17/20			WELL #: 0021WA		RRCID -> 294052	COMPL. DATE 08/29/2022	TOTAL DEPTH	8821	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	74862	-0-	74862	74862	2406 1	54392 2	Y	16407	16256 0	66
						16 4	18048 9			85 8	
04	SHUT IN	144480	-0-	144480	219342	4377 1	106335 2	Y	30690	30664 0	92
						9 4	33759 9				
05	SHUT IN	109725	-0-	109725	329067	3514 1	80487 2	Y	23380	23373 0	99
						6 4	25718 9				
HAY WINSTON 17/20 C			WELL #: 0024WA		RRCID -> 294053	COMPL. DATE 07/28/2022	TOTAL DEPTH	8864	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	2265	-0-	2265	2265	69 1	1515 2	Y	619	594 0	5
						681 9				20 8	
03	SHUT IN	39757	-0-	39757	42022	1202 1	27146 2	Y	10365	10275 0	42
						7 4	11402 9			53 8	
04	SHUT IN	45454	-0-	45454	87476	1286 1	31343 2	Y	11656	11663 0	35
						3 4	12822 9				
05	SHUT IN	57114	-0-	57114	144590	1830 1	41857 2	Y	12204	12188 0	51
						3 4	13424 9				
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0251WA		RRCID -> 294057	COMPL. DATE 07/12/2022	TOTAL DEPTH	8009	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SHUT IN	5128	-0-	5128	5128	75 1	4527 2	N	476	472 0	4
						2 4	524 9				
05	SHUT IN	205981	-0-	205981	211109	2864 1	178207 2	N	22617	22546 0	75
						31 4	24879 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY WINSTON 17/20 D		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 9458 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	100167	-0-	100167	100167	3074	1	69486	2	Y	25083	24853 0	129 8 101
						16	4	27591	9				
04	SHUT IN	163081	-0-	163081	263248	4901	1	118900	2	Y	35699	35693 0	107
						11	4	39269	9				
05	SHUT IN	87088	-0-	87088	350336	2802	1	64204	2	Y	18252	18282 0	77
						5	4	20077	9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 8281 PERF. N/A					
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	8478	-0-	8478	8478	82	1	5105	2	N	2990	2965 0	25
						2	4	3289	9				
05	0 W	46253	-0-	46253	54731	551	1	34323	2	N	10339	10330 0	34
						6	4	11373	9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0263WA		RRCID -> 294114		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 8226 PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	65748	-0-	65748	65748	781	1	47563	2	N	15812	15679 0	133
						11	4	17393	9				
05	SHUT IN	84850	-0-	84850	150598	1004	1	62453	2	N	19437	19506 0	64
						12	4	21381	9				
HAY LANDON 9		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	14044	-0-	14044	14044	438	1	9915	2	N	3354	3338 0	16
						2	4	3689	9				
04	SHUT IN	64956	-0-	64956	79000	1911	1	46447	2	N	15085	15061 0	40
						4	4	16594	9				
05	SHUT IN	107667	-0-	107667	186667	3369	1	77211	2	N	24619	24555 0	1 8 103
						6	4	27081	9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0265WA		RRCID -> 294122		COMPL. DATE 10/20/2022		TOTAL DEPTH 8266 PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	52395	-0-	52395	52395	607	1	36931	2	N	13499	13385 0	114
						8	4	14849	9				
05	SHUT IN	100909	-0-	100909	153304	1191	1	74094	2	N	23283	23320 0	77
						13	4	25611	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY LANDON 9		WELL #: 0012WA		RRCID ->	294196	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9339	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	42014	-0-	42014	42014	1290 1	N	10467	10418	0	49
							6 4		11514			
							6 4		83988			
04		SHUT IN	117107	-0-	117107	159121	3456 1	N	26959	26936	0	72
							8 4		29655			
05		SHUT IN	100954	-0-	100954	260075	3204 1	N	22098	22077	0	92
							6 4		73436		1 8	
							6 4		24308			
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0011WA		RRCID ->	294211	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF. N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	52679	-0-	52679	52679	1528 1	N	15084	15014	0	70
							10 4		16592			
							10 4		110805			
04		SHUT IN	150122	-0-	150122	202801	4558 1	N	31590	31576	0	84
							10 4		34749			
05		SHUT IN	123479	-0-	123479	326280	4056 1	N	24072	24055	0	100
							7 4		92937		1 8	
							7 4		26479			
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0013WA		RRCID ->	294224	COMPL. DATE	10/23/2022	TOTAL DEPTH	9576	PERF. N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	59771	-0-	59771	59771	1917 1	N	13142	13081	0	61
							11 4		14456			
							11 4		114008			
04		SHUT IN	152815	-0-	152815	212586	4686 1	N	31011	30990	0	82
							9 4		34112			
05		SHUT IN	122178	-0-	122178	334764	4057 1	N	22873	22859	0	95
							6 4		92955		1 8	
							6 4		25160			
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0014WA		RRCID ->	294225	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	9360	PERF. N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	35639	-0-	35639	35639	1105 1	N	8797	8756	0	41
							6 4		9677			
							6 4		71327			
04		SHUT IN	99801	-0-	99801	135440	2937 1	N	23209	23188	0	62
							7 4		25530			
05		SHUT IN	82511	-0-	82511	217951	2623 1	N	17959	17945	0	75
							5 4		60128		1 8	
							5 4		19755			
-----												
HAY LANDON 9		WELL #: 0022WA		RRCID ->	294243	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9362	PERF. N/A		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	56502	-0-	56502	56502	1768 1	N	13389	13326	0	63
							9 4		14728			
							9 4		87191			
04		SHUT IN	122374	-0-	122374	178876	3588 1	N	28715	28702	0	76
							8 4		31587			
05		SHUT IN	87414	-0-	87414	266290	2764 1	N	19286	19281	0	80
							5 4		63430		1 8	
							5 4		21215			



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	63350	-0-	63350	63350	1890 1	Y	16987	16908 0		79
						12 4		18686 9			
04	SHUT IN	154731	-0-	154731	218081	4639 1	Y	33974	33963 0		90
						9 4		37371 9			
05	SHUT IN	124382	-0-	124382	342463	4069 1	Y	24647	24633 0	1 8	103
						7 4		27112 9			

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	37421	-0-	37421	37421	409 1	N	11030	10964 0		66
						6 4		12133 9			
05	SHUT IN	74488	-0-	74488	111909	942 1	N	13535	13512 0		89
						11 4		14889 9			

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 7112 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	20834	-0-	20834	20834	214 1	N	6833	6792 0		41
						4 4		7516 9			
05	SHUT IN	64761	-0-	64761	85595	746 1	N	15927	15863 0		105
						8 4		17520 9			

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	70811	-0-	70811	70811	2230 1	Y	16509	16432 0		77
						15 4		18160 9			
04	SHUT IN	162809	-0-	162809	233620	4921 1	Y	34890	34874 0		93
						11 4		38379 9			
05	SHUT IN	132374	-0-	132374	365994	4355 1	Y	25749	25734 0	1 8	107
						7 4		28324 9			

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4481 3	N	77	164 1		48
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5255 3	N	75			123
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3937 3	N	44			167
03	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	1124 3	N	-0-			167
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-			167
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			167

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	9396 - 12899
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4867 X	3971	-0-	-896	-0-	3932 3	39 9	N	35			161
01	4867 X	3534	-0-	-1333	-0-	3497 3	37 9	N	34			195
02	4396 X	3439	-0-	-957	-0-	3419 3	20 9	N	18			213
03	4867 X	3828	-0-	-1039	-0-	3807 3	21 9	N	19			232
04	3840 X	3405	-0-	-435	-0-	3364 3	41 9	N	37	185 1		84
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4654 3	64 9	N	58			142
-----												
WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9402 - 13392
12	13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12835 3	200 9	N	182	190 1	1 8	136
01	12803 X	11733	-0-	-1070	-0-	11620 3	113 9	N	103	188 1	1 8	50
02	11564 X	8080	-0-	-3484	-0-	7991 3	89 9	N	81			131
03	12803 X	9552	-0-	-3251	-0-	9487 3	65 9	N	59			190
04	12390 X	9587	-0-	-2803	-0-	9460 3	127 9	N	115	182 1		123
05	12803 X	10155	-0-	-2648	-0-	10026 3	129 9	N	117			240
-----												
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
12	27172 X	3551	-0-	-23621	-0-	3510 3	41 9	Y	37			77
01	0	7935	-0-	7935	7935	7905 3	30 9	Y	27			104
02	12551 X	4616	-0-	-7935	-0-	4581 3	35 9	Y	32			136
03	8587 X	5265	-0-	-3322	-0-	5251 3	14 9	Y	13	57 1		92
04	7680 X	5201	-0-	-2479	-0-	5188 3	13 9	Y	12			104
05	7936 X	4312	-0-	-3624	-0-	4303 3	9 9	Y	8	40 1		72
-----												
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
-----												
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
12	11235 X	3484	-0-	-7751	-0-	3059 3	425 9	N	386	366 1		134
01	0	4017	-0-	4017	4017	3558 3	459 9	N	417	378 1		173
02	7166 X	3149	-0-	-4017	-0-	2711 3	438 9	N	398	349 1		222
03	3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3400 3	487 9	N	443	374 1		291
04	3900 X	3820	-0-	-80	-0-	3343 3	477 9	N	434	558 1		167
05	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	3267 3	410 9	N	373	371 1		169
-----												
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
12	28765 X	7009	-0-	-21756	-0-	6915 3	94 9	N	85			251
01	0	6822	-0-	6822	6822	6765 3	57 9	N	52	189 1		114
02	12571 X	5749	-0-	-6822	-0-	5696 3	53 9	N	48			162
03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6524 3	42 9	N	38			200
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6138 3	94 9	N	85	176 1		109
05	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6188 3	17 9	N	15			124
-----												
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
12	36441 X	12069	-0-	-24372	-0-	11299 3	770 9	N	700	742 1	2 8	313
01	0	11357	-0-	11357	11357	10651 3	706 9	N	642	751 1	1 8	203
02	22586 X	11229	-0-	-11357	-0-	10508 3	721 9	N	655	560 1		298
03	12617 X	11284	-0-	-1333	-0-	10543 3	741 9	N	674	749 1		223
04	11760 X	10984	-0-	-776	-0-	10346 3	638 9	N	580	557 1		246
05	12431 X	11961	-0-	-470	-0-	11213 3	748 9	N	680	535 1		391

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	-	14049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		39309 X	13269	-0-	-26040	-0-	12435 3	834 9	N	758	752 1	2 8		253	
01		0	13369	-0-	13369	13369	12547 3	822 9	N	747	748 1	1 8		251	
02		24624 X	11255	-0-	-13369	-0-	10578 3	677 9	N	615	714 1			152	
03		13764 X	13184	-0-	-580	-0-	12388 3	796 9	N	724	724 1			152	
04		12930 X	12812	-0-	-118	-0-	12064 3	748 9	N	680	535 1			297	
05		13361 X	12935	-0-	-426	-0-	12169 3	766 9	N	696	718 1			275	
-----															
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	-	14051	
12		35553 X	11867	-0-	-23686	-0-	11150 3	56 4	N	601	566 1	2 8		386	
01		0	11855	-0-	11855	11855	11162 3	44 4	N	590	750 1	1 8		225	
02		22108 X	10253	-0-	-11855	-0-	9639 3	614 9	N	558	516 1			267	
03		12090 X	11912	-0-	-178	-0-	11288 3	624 9	N	567	564 1			270	
04		11700 X	11529	-0-	-171	-0-	10929 3	600 9	N	545	551 1			264	
05		11873 X	11846	-0-	-27	-0-	11220 3	626 9	N	569	555 1			278	
-----															
MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	-	14255	
12		25753 X	8330	-0-	-17423	-0-	7714 3	616 9	N	560	581 0	1 8		67	
01		0	8332	-0-	8332	8332	7674 3	658 9	N	598	556 0	1 8		108	
02		15895 X	7563	-0-	-8332	-0-	6980 3	583 9	N	530	512 0			126	
03		9114 X	7916	-0-	-1198	-0-	7281 3	635 9	N	577	611 0			92	
04		8310 X	7901	-0-	-409	-0-	7326 3	575 9	N	523	272 0			343	
05		8370 X	7633	-0-	-737	-0-	7121 3	512 9	N	465	509 0	185 1		114	
-----															
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	-	14213	
12		47975 X	2003	-0-	-45972	-0-	1641 3	362 9	Y	329	447 0	1 8		29	
01		0	11766	-0-	11766	11766	11313 3	453 9	Y	412	386 0			55	
02		17782 X	6016	-0-	-11766	-0-	5634 3	382 9	Y	347	368 0			34	
03		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	10667 3	509 9	Y	463	465 0			32	
04		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8420 3	426 9	Y	387	357 0			62	
05		9052 X	8593	-0-	-459	-0-	8092 3	501 9	Y	455	474 0			43	
-----															
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	-	15888	
12		9114 X	7861	-0-	-1253	-0-	7320 3	541 9	N	492	473 0	1 8		130	
01		9114 X	8361	-0-	-753	-0-	7650 3	711 9	N	646	27 0	380 1		368	
02		8232 X	7172	-0-	-1060	-0-	6668 3	504 9	N	458	564 1			262	
03		9052 X	8226	-0-	-826	-0-	7707 3	519 9	N	472	271 0	357 1		106	
04		8100 X	8014	-0-	-86	-0-	7487 3	527 9	N	479	447 0			138	
05		8370 X	7724	-0-	-646	-0-	7177 3	547 9	N	497	498 0			137	
-----															
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005	-	14674	
12		11129 X	8033	-0-	-3096	-0-	7831 3	202 9	N	184	253 0			64	
01		11129 X	8082	-0-	-3047	-0-	7833 3	249 9	N	226	211 0			79	
02		8428 X	7341	-0-	-1087	-0-	7146 3	195 9	N	177	72 0			184	
03		8680 X	7907	-0-	-773	-0-	7716 3	191 9	N	174	207 0			151	
04		8070 X	7834	-0-	-236	-0-	7608 3	226 9	N	205	256 0			100	
05		8122 X	8040	-0-	-82	-0-	7841 3	199 9	N	181	173 0			108	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #: 2H		RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	35955 X	11399	-0-	-24556	-0-	11268 3	131 9	N	119	188 1	1 8	177
01	0	11622	-0-	11622	11622	11464 3	158 9	N	144	187 1		134
02	17411 X	5789	-0-	-11622	-0-	5706 3	83 9	N	75			209
03	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-			N	-0-			209
04	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14084 3	217 9	N	197	104 0	185 1	117
05	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15621 3	352 9	N	320	260 0		177
-----												
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 1H		RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
12	50347 X	7294	-0-	-43053	-0-	6844 3	450 9	Y	409	375 1	2 8	221
01	0	7795	-0-	7795	7795	7259 3	1 4	Y	486	544 1	2 8	161
02	14848 X	7053	-0-	-7795	-0-	6586 3	1 4	Y	424	377 1		208
03	8866 X	8207	-0-	-659	-0-	7653 3	554 9	Y	504	555 1		157
04	8190 X	6784	-0-	-1406	-0-	6345 3	439 9	Y	399	363 1		193
05	7812 X	4869	-0-	-2943	-0-	4452 3	417 9	Y	379	536 1		36
-----												
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996	
12	11625 X	9162	-0-	-2463	-0-	8580 3	582 9	N	529	581 0	1 8	81
01	11563 X	7713	-0-	-3850	-0-	7192 3	521 9	N	474	412 0	1 8	142
02	9744 X	8581	-0-	-1163	-0-	8035 3	546 9	N	496	455 0		183
03	9579 X	7465	-0-	-2114	-0-	6997 3	468 9	N	425	475 0		133
04	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	9141 3	549 9	N	499	518 0		114
05	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	15924 3	646 9	N	587	431 0		270
-----												
LOOKOUT 18 FEE		WELL #: 1H		RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056	
12	8432 X	8240	-0-	-192	-0-	8030 3	210 9	N	191	184 1	1 8	162
01	8432 X	8180	-0-	-252	-0-	7986 3	194 9	N	176	179 1		159
02	7560 X	7279	-0-	-281	-0-	7114 3	165 9	N	150	189 1		120
03	8246 X	8075	-0-	-171	-0-	7879 3	196 9	N	178	186 1		112
04	7980 X	7682	-0-	-298	-0-	7502 3	180 9	N	164	189 1		87
05	8246 X	7131	-0-	-1115	-0-	6913 3	218 9	N	198	185 1		100
-----												
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #: 2H		RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
-----												
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929	
12	3999 X	3754	-0-	-245	-0-	3700 3	54 9	N	49	121 1	3 8	34
01	8463 X	1435	-0-	-7028	-0-	1392 3	43 9	N	39			73
02	7644 X	3956	-0-	-3688	-0-	3873 3	83 9	N	75			148
03	8463 X	4589	-0-	-3874	-0-	4514 3	75 9	N	68	155 1		61
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3973 3	101 9	N	92			153
05	4371 X	3775	-0-	-596	-0-	3606 3	169 9	N	154	184 1		123

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 -	13560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		48435 X	9079	-0-	-39356	-0-	8238 3	40 4	Y	728	755 1	3 8	312		
01		0	9532	-0-	9532	9532	801 9	17 4	Y	786	753 1	2 8	343		
02		17727 X	8195	-0-	-9532	-0-	865 9	574 9	Y	522	567 1		298		
03		9455 X	9124	-0-	-331	-0-	7621 3	617 9	Y	561	745 1		114		
04		9210 X	9026	-0-	-184	-0-	8507 3	601 9	Y	546	551 1		109		
05		9517 X	9294	-0-	-223	-0-	8425 3	585 9	Y	532	554 1		87		
		SEBRING 60-1-47			WELL #:	1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650 -	9685
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
		ARVINE 28			WELL #:	1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 -	13423
12		8370 X	6841	-0-	-1529	-0-	6633 3	208 9	N	189	347 1	1 8	190		
01		8370 X	6877	-0-	-1493	-0-	6159 3	84 9	N	76			266		
02		7560 X	6314	-0-	-1246	-0-	6582 3	155 9	N	141	192 1		215		
03		7409 X	6769	-0-	-640	-0-	6521 3	187 9	N	170	189 1		196		
04		7170 X	6666	-0-	-504	-0-	6386 3	145 9	N	132	178 1		150		
05		7006 X	6535	-0-	-471	-0-		149 9	N	135	187 1		98		
		MONTROSE 45 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 -	19148
12		126596 X	18599	-0-	-107997	-0-	18091 3	508 9	Y	462	465 0	1 8	7		
01		0	20710	-0-	20710	20710	20187 3	523 9	Y	475	470 0	1 8	11		
02		40029 X	19319	-0-	-20710	-0-	18883 3	436 9	Y	396	401 0		6		
03		22661 X	21476	-0-	-1185	-0-	21008 3	468 9	Y	425	426 0		5		
04		20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-			Y	55	54 0		6		
05		21390 X	16049	-0-	-5341	-0-	15916 3	133 9	Y	121	115 0		12		
		TWENTY GRAND 26 FEE			WELL #:	1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 -	13371
12		27052 X	7985	-0-	-19067	-0-	7129 3	856 9	N	778	566 1	3 8	712		
01		0	9564	-0-	9564	9564	8824 3	740 9	N	673	904 1	2 8	479		
02		15535 X	5971	-0-	-9564	-0-	4883 3	46 4	N	947	1053 1		373		
03		9889 X	9102	-0-	-787	-0-	1042 9								
04		9270 X	8422	-0-	-848	-0-	7941 3	1161 9	N	1055	1132 1		296		
05		9579 X	8062	-0-	-1517	-0-	7333 3	1089 9	N	990	741 1		545		
		TIM TAM 24 STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 -	14668
12		29932 X	8134	-0-	-21798	-0-	8051 3	83 9	N	75	85 0	1 8	58		
01		0	3196	-0-	3196	3196	3074 3	122 9	N	111	49 0		120		
02		3196 X	-0-	-0-	-3196	-0-			N	15	15 0		120		
03		14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14204 3	244 9	N	222	275 0		67		
04		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10443 3	196 9	N	178	178 0		67		
05		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10378 3	331 9	N	301	295 0		73		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846	-	13275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		11687 X	10641	-0-	-1046	-0-	9566 3	103 4	N	884	750 1	3 8		249	
01		11687 X	9775	-0-	-1912	-0-	8875 3	900 9	N	818	566 1	1 8		500	
02		10556 X	9218	-0-	-1338	-0-	8320 3	898 9	N	816	1127 1			189	
03		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	10016 3	1233 9	N	1121	934 1			376	
04		10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	9662 3	932 9	N	847	922 1			301	
05		10633 X	9919	-0-	-714	-0-	9159 3	760 9	N	691	746 1			246	
-----															
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911	-	14340	
12		64343 X	11456	-0-	-52887	-0-	11030 3	426 9	Y	387	452 1	1 8		93	
01		0	12653	-0-	12653	12653	12419 3	234 9	Y	213	246 1			60	
02		24021 X	11368	-0-	-12653	-0-	11064 3	304 9	Y	276	227 1			109	
03		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	11812 3	293 9	Y	266	294 1			81	
04		12240 X	10458	-0-	-1782	-0-	10221 3	237 9	Y	215	250 1			46	
05		12648 X	6644	-0-	-6004	-0-	6443 3	201 9	Y	183	189 1			40	
-----															
COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386	-	13862	
12		15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	15222 3	72 4	Y	270	189 1	1 8		217	
01		14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	14316 3	41 4	Y	287	375 1	1 8		128	
02		13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	13104 3	296 9	Y	269	192 1			205	
03		14601 X	14482	-0-	-119	-0-	14184 3	298 9	Y	271	189 1			287	
04		14130 X	14074	-0-	-56	-0-	13821 3	253 9	Y	230	372 1			145	
05		14601 X	14331	-0-	-270	-0-	14081 3	250 9	Y	227	178 1			194	
-----															
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10190	-	20100	
12		60591 X	20319	-0-	-40272	-0-	19472 3	847 9	N	770	809 0	5 8		109	
01		0	22720	-0-	22720	22720	21707 3	1013 9	N	921	847 0	2 8		181	
02		43054 X	20334	-0-	-22720	-0-	19463 3	871 9	N	792	888 0			85	
03		22103 X	22103	-0-	-0-	-0-	21116 3	987 9	N	897	810 0			172	
04		21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20363 3	767 9	N	697	705 0			164	
05		21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	20817 3	798 9	N	725	738 0			151	
-----															
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10297	-	17480	
12		113005 X	4377	-0-	-108628	-0-	3398 3	979 9	Y	890	1195 0	28 8		65	
01		0	4353	-0-	4353	4353	2812 3	1541 9	Y	1401	1337 0	7 8		122	
02		4414 X	61	-0-	-4353	-0-	61 3		Y	-0-				122	
03		22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	21587 3	1302 9	Y	1184	1005 0			301	
04		40279 X	40279	-0-	-0-	-0-	35105 3	5174 9	Y	4704	4628 0			377	
05		39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	35068 3	4783 9	Y	4348	4616 0			109	
-----															
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.	10129	-	14320	
12		52692 X	8695	-0-	-43997	-0-	8550 3	145 9	Y	132	148 0			16	
01		0	11610	-0-	11610	11610	11487 3	123 9	Y	112	98 0			30	
02		20728 X	9118	-0-	-11610	-0-	8913 3	205 9	Y	186	175 0			41	
03		8835 X	7954	-0-	-881	-0-	7737 3	217 9	Y	197	202 0			36	
04		8550 X	7404	-0-	-1146	-0-	7220 3	184 9	Y	167	180 0			23	
05		8835 X	5952	-0-	-2883	-0-	5788 3	164 9	Y	149	153 0			19	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8350 - 12574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	58466 X	7746	-0-	-50720	-0-	7713 3	33 9	Y	30			140
01	0	14910	-0-	14910	14910	14835 3	75 9	Y	68			208
02	25917 X	11007	-0-	-14910	-0-	10885 3	122 9	Y	111			319
03	17112 X	10834	-0-	-6278	-0-	10743 3	91 9	Y	83	133	1	269
04	16560 X	12779	-0-	-3781	-0-	12658 3	121 9	Y	110			379
05	14911 X	8112	-0-	-6799	-0-	8050 3	62 9	Y	56	145	1	290
-----												
TYPHOON 42 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF.	9698 - 14250
12	88262 X	14170	-0-	-74092	-0-	13744 3	426 9	Y	387	476	0	34
01	0	14423	-0-	14423	14423	13897 3	526 9	Y	478	447	0	64
02	27631 X	13208	-0-	-14423	-0-	12758 3	450 9	Y	409	432	0	41
03	14601 X	14599	-0-	-2	-0-	14142 3	457 9	Y	415	427	0	29
04	14130 X	13602	-0-	-528	-0-	13246 3	356 9	Y	324	301	0	52
05	14601 X	13949	-0-	-652	-0-	13653 3	296 9	Y	269	296	0	25
-----												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9820 - 14215
12	88154 X	12170	-0-	-75984	-0-	11261 3	909 9	Y	826	921	0	102
01	0	3728	-0-	3728	3728	3009 3	719 9	Y	654	582	0	174
02	15420 X	11692	-0-	-3728	-0-	10581 3	1111 9	Y	1010	964	0	220
03	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	13385 3	1375 9	Y	1250	1245	0	225
04	14143 X	14143	-0-	-0-	-0-	12970 3	1173 9	Y	1066	1143	0	148
05	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	13113 3	1036 9	Y	942	970	0	120
-----												
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10017 - 14470
12	62233 X	10866	-0-	-51367	-0-	10277 3	589 9	Y	535	541	0	21
01	0	11327	-0-	11327	11327	10315 3	1012 9	Y	920	861	0	79
02	19721 X	8394	-0-	-11327	-0-	7821 3	573 9	Y	521	516	0	84
03	10695 X	9911	-0-	-784	-0-	9434 3	477 9	Y	434	464	0	54
04	10350 X	9576	-0-	-774	-0-	9205 3	371 9	Y	337	359	0	32
05	10695 X	9971	-0-	-724	-0-	9615 3	356 9	Y	324	318	0	38
-----												
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510
12	45913 X	9869	-0-	-36044	-0-	9535 3	334 9	Y	304	309	0	12
01	0	6122	-0-	6122	6122	5698 3	424 9	Y	385	363	0	33
02	9670 X	3548	-0-	-6122	-0-	3372 3	176 9	Y	160	167	0	26
03	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	26	0	-0-
04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
05	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	0	-0-
-----												
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605
12	153608 X	2089	-0-	-151519	-0-	1843 3	246 9	Y	224	290	0	21
01	0	8576	-0-	8576	8576	7519 3	1057 9	Y	961	757	0	218
02	8576 X	-0-	-0-	-8576	-0-	-0-	-0-	Y	16	20	0	214
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	9804 3	305 9	Y	277	296	0	195
04	23175 X	23175	-0-	-0-	-0-	21034 3	2141 9	Y	1946	1922	0	219
05	52210 X	52210	-0-	-0-	-0-	45049 3	7161 9	Y	6510	6623	0	106



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017	-	17063	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	01	24676 X	17853	-0-	-6823	-0-	16883 3	970 9	N	882	870 0	4 8	134		
		19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	18261 3	2 4	N	911	920 0	2 8	123		
							1002 9								
02	03	20059 X	20059	-0-	-0-	-0-	19263 3	796 9	N	724	781 0		66		
		19876 X	19876	-0-	-0-	-0-	18853 3	1023 9	N	930	968 0		28		
		19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	18381 3	1031 9	N	937	870 0		95		
		22196 X	20064	-0-	-2132	-0-	19068 3	996 9	N	905	890 0		110		
COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340	-	13730	
12	01	9889 X	8214	-0-	-1675	-0-	7962 3	36 4	N	196	187 1	1 8	151		
		9889 X	9090	-0-	-799	-0-	8840 3	1 4	N	226	187 1		190		
							249 9								
02	03	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	8822 3	250 9	N	227	188 1		229		
		9672 X	9104	-0-	-568	-0-	8853 3	251 9	N	228	373 1		84		
		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9356 3	271 9	N	246	185 1		145		
		9889 X	9148	-0-	-741	-0-	8898 3	250 9	N	227	183 1		189		
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298	-	16135	
12	01	160368 X	27388	-0-	-132980	-0-	25502 3	1 4	Y	1714	1755 0	8 8	107		
		0	21854	-0-	21854	21854	1885 9								
							20739 3	1 4	Y	1013	1024 0	4 8	92		
							1114 9								
02	03	41413 X	19559	-0-	-21854	-0-	18791 3	768 9	Y	698	735 0		55		
		27497 X	22885	-0-	-4612	-0-	21521 3	1364 9	Y	1240	1214 0		81		
		26490 X	23238	-0-	-3252	-0-	22571 3	667 9	Y	606	592 0		95		
		27373 X	24122	-0-	-3251	-0-	23517 3	605 9	Y	550	598 0		47		
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209	-	20044	
12	01	63141 X	21605	-0-	-41536	-0-	20725 3	30 4	N	773	789 0	2 8	94		
		0	23037	-0-	23037	23037	850 9								
							22228 3	32 4	N	706	444 0	1 8	355		
							777 9								
02	03	43894 X	20857	-0-	-23037	-0-	20164 3	693 9	N	630	862 0		123		
		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	18623 3	612 9	N	556	554 0		125		
		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1889 3	11 4	N	64	80 0		109		
		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	70 9								
									N	-0-			109		
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	10038	-	14460	
12	01	111200 X	15471	-0-	-95729	-0-	14745 3	726 9	Y	660	846 0	1 8	58		
		0	17938	-0-	17938	17938	16997 3	941 9	Y	855	797 0	1 8	115		
02	03	29030 X	11092	-0-	-17938	-0-	10453 3	639 9	Y	581	638 0		58		
		18693 X	13721	-0-	-4972	-0-	12675 3	1046 9	Y	951	944 0		65		
		18090 X	14150	-0-	-3940	-0-	13350 3	800 9	Y	727	676 0		116		
		17949 X	16263	-0-	-1686	-0-	15089 3	1174 9	Y	1067	1082 0		101		



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	9950 - 19780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		40827 X	36961	-0-	-3866	-0-	34975 3	1986 9	N	1805	1820 0	5 8	48
01		40579 X	40579	-0-	-0-	-0-	38298 3	2281 9	N	2074	2010 0	3 8	109
02		36204 X	34907	-0-	-1297	-0-	33067 3	1840 9	N	1673	1692 0		90
03		40083 X	38715	-0-	-1368	-0-	36571 3	2144 9	N	1949	1540 0		499
04		39270 X	37131	-0-	-2139	-0-	35159 3	1972 9	N	1793	2176 0		116
05		40579 X	36379	-0-	-4200	-0-	34618 3	1761 9	N	1601	1608 0		109
-----													
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9288 - 19265	
12		38464 X	14463	-0-	-24001	-0-	13980 3	83 4	N	364	378 1	1 8	209
		0	18393	-0-	18393	18393	17989 3	404 9	N	367	337 1	1 8	238
02		42351 X	23958	-0-	-18393	-0-	23580 3	378 9	N	344	378 1		204
03		25050 X	25050	-0-	-0-	-0-	24628 3	422 9	N	384	380 1		208
04		23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	23230 3	408 9	N	371	357 1		222
*05		26536 X	24806	-0-	-1730	-0-	24351 3	455 9	N	414	559 1		77
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036 - 18285	
12		20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	19286 3	1211 9	Y	1101	1102 0	1 8	-0-
01		0	20713	-0-	20713	20713	19483 3	1230 9	Y	1118	1113 0	1 8	4
02		38117 X	17404	-0-	-20713	-0-	16403 3	1001 9	Y	910	910 0		4
03		19753 X	19753	-0-	-0-	-0-	18957 3	796 9	Y	724	727 0		1
04		20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	19649 3	1049 9	Y	954	954 0		1
05		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	18913 3	351 9	Y	319	320 0		-0-
-----													
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005	
12		24242 X	22751	-0-	-1491	-0-	21007 3	10 4	N	1576	1508 0	8 8	159
		0	21356	-0-	-2731	-0-	19545 3	14 4	N	1634	1672 0	4 8	117
02		21756 X	18310	-0-	-3446	-0-	16704 3	135 4	N	1337	1376 0		78
03		23560 X	21047	-0-	-2513	-0-	19553 3	33 4	N	1328	1331 0		75
04		22470 X	21205	-0-	-1265	-0-	19652 3	20 4	N	1394	1385 0		84
05		22754 X	20423	-0-	-2331	-0-	18674 3	247 4	N	1365	1321 0		128
-----													
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
12		87994 X	13968	-0-	-74026	-0-	13005 3	153 4	Y	736	737 0	6 8	119
		0	13364	-0-	13364	13364	12428 3	181 4	Y	686	688 0	3 8	114
02		24363 X	10999	-0-	-13364	-0-	10234 3	97 4	Y	607	597 0		124
03		14384 X	11915	-0-	-2469	-0-	11207 3	80 4	Y	571	612 0		83
04		13920 X	12581	-0-	-1339	-0-	11795 3	1 4	Y	714	603 0		194
05		13981 X	12519	-0-	-1462	-0-	11592 3	68 4	Y	781	826 0		149

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277254	COMPL. DATE	12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9779	- 14245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13051 X	3688	-0-	-9363	-0-	3261 3	427 9	N	388	381 1	1 8	225
01		0	596	-0-	596	596	497 3	99 9	N	90			315
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	-0-			315
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			315
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-	188 1		127
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			127
-----													
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334	- 13490
12		9672 X	7359	-0-	-2313	-0-	6049 3	79 4	N	1119	1082 0	2 8	146
							1231 9						
01		9672 X	8670	-0-	-1002	-0-	7347 3	29 4	N	1176	1185 0	1 8	136
							1294 9						
02		8736 X	5884	-0-	-2852	-0-	5042 3	842 9	N	765	623 0		278
03		9300 X	6282	-0-	-3018	-0-	5428 3	854 9	N	776	951 0		103
04		8400 X	5436	-0-	-2964	-0-	4678 3	758 9	N	689	663 0		129
05		8680 X	4316	-0-	-4364	-0-	3609 3	707 9	N	643	662 0		110
-----													
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004	- 16085
12		145785 X	20129	-0-	-125656	-0-	18730 3	1399 9	Y	1272	1250 0	15 8	46
01		0	19029	-0-	19029	19029	17805 3	1224 9	Y	1113	1044 0	8 8	107
02		39977 X	20948	-0-	-19029	-0-	19500 3	1448 9	Y	1316	1376 0		47
03		25861 X	25861	-0-	-0-	-0-	23968 3	1893 9	Y	1721	1731 0		37
04		22260 X	19333	-0-	-2927	-0-	17827 3	1506 9	Y	1369	1371 0		35
05		23188 X	21760	-0-	-1428	-0-	20078 3	1682 9	Y	1529	1473 0		91
-----													
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948	- 19895
12		44764 X	26108	-0-	-18656	-0-	25567 3	1 4	N	491	624 0	6 8	120
							540 9						
01		44764 X	188	-0-	-44576	-0-	164 3	24 9	N	22			142
02		21896 X	225	-0-	-21671	-0-	123 3	10 4	N	84			226
							92 9						
03		26102 X	4872	-0-	-21230	-0-	4704 3	168 9	N	153	238 0		141
04		35687 X	35687	-0-	-0-	-0-	35127 3	560 9	N	509	522 0		128
05		26102 X	20639	-0-	-5463	-0-	20196 3	443 9	N	403	398 0		133
-----													
HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697	- 19770
12		49414 X	46559	-0-	-2855	-0-	45041 3	157 4	N	1237	1262 0	3 8	116
							1361 9						
01		49352 X	42637	-0-	-6715	-0-	41508 3	1129 9	N	1026	998 0	2 8	142
02		43400 X	42626	-0-	-774	-0-	40777 3	1849 9	N	1681	1618 0		205
03		47771 X	41456	-0-	-6315	-0-	40159 3	1297 9	N	1179	1227 0		157
04		45750 X	44474	-0-	-1276	-0-	43234 3	1240 9	N	1127	1173 0		111
05		47182 X	45340	-0-	-1842	-0-	44062 3	1278 9	N	1162	1159 0		114
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277892	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10086	- 14645
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	277894	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10712	- 20750		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		87115 X	28352	-0-	-58763	-0-	27042 3	1310 9	N	1191	1197 0	3 8	86	
01		0	29524	-0-	29524	29524	28506 3	1018 9	N	925	919 0	2 8	90	
02		55628 X	26104	-0-	-29524	-0-	25040 3	1064 9	N	967	945 0		112	
03		30039 X	29518	-0-	-521	-0-	28400 3	1118 9	N	1016	1019 0		109	
04		28987 X	28987	-0-	-0-	-0-	27835 3	1152 9	N	1047	1000 0		156	
05		29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	28498 3	1026 9	N	933	925 0		164	
-----														
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF. 9240	- 13700		
12		67550 X	12727	-0-	-54823	-0-	11298 3	1429 9	Y	1299	1747 1	3 8	311	
01		0	11838	-0-	11838	11838	10398 3	1440 9	Y	1309	1252 1	2 8	366	
02		23179 X	11341	-0-	-11838	-0-	9702 3	1639 9	Y	1490	1269 1		587	
03		11346 X	11104	-0-	-242	-0-	8661 3	2443 9	Y	2221	2130 1		678	
04		10980 X	10909	-0-	-71	-0-	9087 3	1822 9	Y	1656	1978 1		356	
05		13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	11808 3	1783 9	Y	1621	1625 1		352	
-----														
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.10687	- 17885		
12		85725 X	16420	-0-	-69305	-0-	15730 3	690 9	Y	627	614 0	4 8	60	
01		0	7821	-0-	7821	7821	7603 3	218 9	Y	198	212 0	1 8	45	
02		17080 X	-0-	-0-	-17080	-0-	-0-	-0-	Y	8	4 0		49	
03		19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	19312 3	222 9	Y	202	109 0		142	
04		20261 X	20261	-0-	-0-	-0-	19073 3	1188 9	Y	1080	1100 0		122	
05		19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	18172 3	1416 9	Y	1287	1388 0		21	
-----														
LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10129	- 19895		
12		47151 X	28665	-0-	-18486	-0-	27928 3	113 4	N	567	583 0	3 8	49	
01		45353 X	28812	-0-	-16541	-0-	624 9	28162 3	650 9	N	591	519 0	1 8	120
02		28588 X	24699	-0-	-3889	-0-	24145 3	554 9	N	504	214 0		410	
03		29326 X	28319	-0-	-1007	-0-	27579 3	740 9	N	673	955 0		128	
04		28200 X	27318	-0-	-882	-0-	26602 3	716 9	N	651	681 0		98	
05		28799 X	27492	-0-	-1307	-0-	26785 3	707 9	N	643	644 0		97	
-----														
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10066	- 14578		
12		5022 X	4382	-0-	-640	-0-	4108 3	15 4	N	235	293 0	1 8	81	
01		11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	259 9	11395 3	118 4	N	225	239 0	67	
02		27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	248 9	26944 3	394 9	N	358	340 0	85	
03		18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	18657 3	251 9	N	228	118 0		195	
04		30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	30339 3	296 9	N	269	267 0		197	
05		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	8949 3	227 9	N	206	291 0		112	
-----														
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10173	- 14814		
12		20438 X	2332	-0-	-18106	-0-	1954 3	378 9	Y	344	345 0		30	
01		0	2944	-0-	2944	2944	2583 3	361 9	Y	328	199 0		159	
02		6434 X	3490	-0-	-2944	-0-	2981 3	509 9	Y	463	504 0		118	
03		4061 X	4051	-0-	-10	-0-	3645 3	406 9	Y	369	390 0		97	
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3420 3	393 9	Y	357	335 0		119	
05		3875 X	3629	-0-	-246	-0-	3337 3	292 9	Y	265	308 0		76	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		159063 X	25265	-0-	-133798	-0-	23092 3	2173 9	Y	1975	1926 0	4 8	254
01		0	24847	-0-	24847	24847	22293 3	2554 9	Y	2322	2348 0	2 8	226
02		45037 X	20190	-0-	-24847	-0-	18481 3	1709 9	Y	1554	1536 0		244
03		24645 X	23579	-0-	-1066	-0-	21090 3	2489 9	Y	2263	2381 0		126
04		23850 X	22016	-0-	-1834	-0-	19962 3	2054 9	Y	1867	1822 0		171
05		24645 X	20932	-0-	-3713	-0-	18916 3	2016 9	Y	1833	1861 0		143
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597	
12		66507 X	8878	-0-	-57629	-0-	8384 3	494 9	Y	449	462 0	1 8	39
01		0	9613	-0-	9613	9613	8991 3	622 9	Y	565	330 0	1 8	273
02		19002 X	9389	-0-	-9613	-0-	8641 3	748 9	Y	680	780 0		173
03		13392 X	12294	-0-	-1098	-0-	11555 3	739 9	Y	672	668 0		177
04		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	11395 3	851 9	Y	774	692 0		259
05		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	11811 3	750 9	Y	682	745 0		196
-----													
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
12		523807 X	73955	-0-	-449852	-0-	69380 3	4575 9	Y	4159	4260 0		173
01		0	78735	-0-	78735	78735	73577 3	5158 9	Y	4689	4631 0		231
02		142375 X	63640	-0-	-78735	-0-	58923 3	4717 9	Y	4288	4421 0		98
03		81551 X	81551	-0-	-0-	-0-	76219 3	5332 9	Y	4847	4686 0		259
04		83527 X	83527	-0-	-0-	-0-	78317 3	5210 9	Y	4736	4415 0		580
05		61229 X	61229	-0-	-0-	-0-	56980 3	4249 9	Y	3863	3781 0		662
-----													
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
12		76106 X	24623	-0-	-51483	-0-	22582 3	2041 9	N	1855	1979 0	7 8	113
01		0	26043	-0-	26043	26043	23524 3	2519 9	N	2290	2048 0	4 8	351
02		47120 X	21077	-0-	-26043	-0-	19291 3	1786 9	N	1624	1840 0		135
03		26629 X	24248	-0-	-2381	-0-	21930 3	2318 9	N	2107	2105 0		137
04		25200 X	23554	-0-	-1646	-0-	21323 3	2231 9	N	2028	1954 0		211
05		26040 X	21275	-0-	-4765	-0-	19285 3	1990 9	N	1809	1883 0		137
-----													
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
12		26474 X	23993	-0-	-2481	-0-	22049 3	1944 9	N	1767	1372 0	5 8	565
01		26474 X	25352	-0-	-1122	-0-	23513 3	1839 9	N	1672	1482 0	3 8	752
02		24472 X	20003	-0-	-4469	-0-	18373 3	1630 9	N	1482	1986 0		248
03		27094 X	22283	-0-	-4811	-0-	20689 3	1594 9	N	1449	1529 0		168
04		26220 X	24568	-0-	-1652	-0-	22544 3	2024 9	N	1840	1571 0		437
05		25358 X	20268	-0-	-5090	-0-	18757 3	1511 9	N	1374	1429 0		382
-----													
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
12		40742 X	11551	-0-	-29191	-0-	11273 3	278 9	Y	253	262 0	1 8	48
01		0	15505	-0-	15505	15505	14817 3	688 9	Y	625	541 0	1 8	131
02		26168 X	10663	-0-	-15505	-0-	10191 3	472 9	Y	429	469 0		91
03		17267 X	11440	-0-	-5827	-0-	11035 3	405 9	Y	368	393 0		66
04		15000 X	12089	-0-	-2911	-0-	11691 3	398 9	Y	362	346 0		82
05		15500 X	13357	-0-	-2143	-0-	13106 3	251 9	Y	228	255 0		55
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035	
12		84876 X	22963	-0-	-61913	-0-	20656 3	2307 9	N	2097	1997 0	6 8	118
01		0	29772	-0-	29772	29772	26836 3	2936 9	N	2669	2743 0	4 8	40
02		51666 X	21894	-0-	-29772	-0-	19374 3	2520 9	N	2291	2301 0		30
03		25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	23140 3	2844 9	N	2585	2576 0		39
04		21689 X	21689	-0-	-0-	-0-	17863 3	3826 9	N	3478	3469 0		48
05		22436 X	22436	-0-	-0-	-0-	20389 3	2047 9	N	1861	1887 0		22

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
UNBRIDLED 36 A		WELL #:		3H	RRCID ->	279580	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9551	PERF.	9417	- 19885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		35309 X	34105	-0-	-1204	-0-	32654 3	1451 9	N	1319	1319 1	3 8	411
01		35309 X	33172	-0-	-2137	-0-	31735 3	1437 9	N	1306	1311 1	2 8	404
02		31752 X	29697	-0-	-2055	-0-	28498 3	1199 9	N	1090	1273 1		221
03		35154 X	31458	-0-	-3696	-0-	30101 3	1357 9	N	1234	1125 1		330
04		34020 X	30936	-0-	-3084	-0-	29651 3	1285 9	N	1168	1121 1		377
05		34100 X	20870	-0-	-13230	-0-	20071 3	799 9	N	726	720 1		383
-----													
TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568	- 19950
12		36146 X	34750	-0-	-1396	-0-	33379 3	1 4	N	1245	1121 1	3 8	309
01		36146 X	35204	-0-	-942	-0-	33810 3	1394 9	N	1267	1306 1	2 8	268
02		32452 X	32022	-0-	-430	-0-	30757 3	1265 9	N	1150	1125 1		293
03		35929 X	35070	-0-	-859	-0-	33687 3	1383 9	N	1257	1307 1		243
04		34770 X	34027	-0-	-743	-0-	32706 3	1321 9	N	1201	1117 1		327
05		35464 X	34902	-0-	-562	-0-	33519 3	1383 9	N	1257	1449 1		135
-----													
RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119	- 19450
12		46283 X	40003	-0-	-6280	-0-	34998 3	5005 9	N	4550	4566 0	11 8	131
01		46283 X	40052	-0-	-6231	-0-	34799 3	5253 9	N	4775	4784 0	5 8	117
02		40208 X	36871	-0-	-3337	-0-	32134 3	4737 9	N	4306	4187 0		236
03		44516 X	36324	-0-	-8192	-0-	31850 3	4474 9	N	4067	3581 0		722
04		43080 X	35048	-0-	-8032	-0-	30517 3	4531 9	N	4119	4149 0		692
05		40827 X	32163	-0-	-8664	-0-	28229 3	3934 9	N	3576	3798 0		470
-----													
FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843	- 19916
12		49910 X	39665	-0-	-10245	-0-	37572 3	2093 9	N	1903	1886 1	4 8	248
01		49910 X	46559	-0-	-3351	-0-	44463 3	2096 9	N	1905	1851 1	3 8	299
02		45080 X	41170	-0-	-3910	-0-	39155 3	2015 9	N	1832	1695 1		436
03		47554 X	45064	-0-	-2490	-0-	42839 3	2225 9	N	2023	2035 1		424
04		45060 X	39898	-0-	-5162	-0-	38015 3	1883 9	N	1712	1678 1		458
05		46562 X	22645	-0-	-23917	-0-	21129 3	1516 9	N	1378	1493 1		343
-----													
JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602	- 19895
12		32488 X	29455	-0-	-3033	-0-	28054 3	1401 9	N	1274	1282 0	4 8	156
01		32240 X	30541	-0-	-1699	-0-	29049 3	1492 9	N	1356	1398 0	2 8	112
02		29120 X	27421	-0-	-1699	-0-	26111 3	1310 9	N	1191	1204 0		99
03		30845 X	30160	-0-	-685	-0-	28789 3	1371 9	N	1246	1259 0		86
04		29550 X	27798	-0-	-1752	-0-	26388 3	1410 9	N	1282	1284 0		84
05		30535 X	29615	-0-	-920	-0-	28359 3	1256 9	N	1142	1047 0		179
-----													
FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050	- 18603
12		43819 X	14863	-0-	-28956	-0-	13944 3	7 4	N	829	868 0	5 8	155
01		0	14600	-0-	14600	14600	13478 3	44 4	N	980	783 0	3 8	349
02		24401 X	9801	-0-	-14600	-0-	9146 3	85 4	N	518	619 0		248
03		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	7631 3	729 9	N	663	693 0		218
04		12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	12088 3	779 9	N	708	700 0		226
05		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	11666 3	705 9	N	641	646 0		221

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280423	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	9042 - 16335
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	113778 X	18904	-0-	-94874	-0-	17593 3	178 4	Y	1030	1051 0	7 8	167
01	0	19695	-0-	19695	19695	1133 9						
02	36435 X	16740	-0-	-19695	-0-	18285 3	220 4	Y	1082	1065 0	4 8	180
03	20245 X	20245	-0-	-0-	-0-	1190 9						
04	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	15560 3	116 4	Y	967	949 0		198
05	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	1064 9						
						19016 3	96 4	Y	1030	1079 0		149
						1133 9						
						18274 3	1 4	Y	1041	907 0		283
						1145 9						
						18245 3	81 4	Y	1130	1198 0		215
						1243 9						
-----												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280584	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	9041	PERF.	9167 - 16465
12	118960 X	19477	-0-	-99483	-0-	18835 3	195 4	Y	406	418 0	3 8	66
01	0	17950	-0-	17950	17950	447 9						
02	32122 X	14172	-0-	-17950	-0-	17331 3	233 4	Y	351	357 0	2 8	58
03	20305 X	17278	-0-	-3027	-0-	386 9						
04	19650 X	17820	-0-	-1830	-0-	13685 3	123 4	Y	331	321 0		68
05	19468 X	17517	-0-	-1951	-0-	364 9						
						16821 3	101 4	Y	324	345 0		47
						356 9						
						17494 3	1 4	Y	295	262 0		80
						325 9						
						17126 3	85 4	Y	278	305 0		53
						306 9						
-----												
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280585	COMPL. DATE	07/22/2016	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	9135 - 16350
12	106136 X	16828	-0-	-89308	-0-	15519 3	233 4	Y	978	990 0	6 8	159
01	0	16946	-0-	16946	16946	1076 9						
02	30048 X	13102	-0-	-16946	-0-	15587 3	278 4	Y	983	975 0	3 8	164
03	17825 X	13068	-0-	-4757	-0-	1081 9						
04	17250 X	11565	-0-	-5685	-0-	12035 3	147 4	Y	836	829 0		171
05	16957 X	13756	-0-	-3201	-0-	920 9						
						12287 3	121 4	Y	600	684 0		87
						660 9						
						10880 3	1 4	Y	622	540 0		169
						684 9						
						13133 3	102 4	Y	474	553 0		90
						521 9						
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #:		3H	RRCID ->	280635	COMPL. DATE	01/25/2017	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	9071 - 19133
12	150012 X	49501	-0-	-100511	-0-	44498 3	5003 9	Y	4548	4715 0	11 8	307
01	0	49638	-0-	49638	49638	44757 3	4881 9	Y	4437	3829 0	6 8	909
02	79099 X	29461	-0-	-49638	-0-	26912 3	2549 9	Y	2317	3226 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	12459 3	3095 9	Y	2814	2805 0		9
-----												
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280833	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8265 - 18640
12	188778 X	34307	-0-	-154471	-0-	31710 3	2597 9	Y	2361	2371 0	8 8	105
01	0	34463	-0-	34463	34463	31882 3	2581 9	Y	2346	2261 0	4 8	186
02	63983 X	29520	-0-	-34463	-0-	27453 3	2067 9	Y	1879	1938 0		127
03	33368 X	33368	-0-	-0-	-0-	30902 3	2466 9	Y	2242	2267 0		102
04	32906 X	32906	-0-	-0-	-0-	29896 3	3010 9	Y	2736	2708 0		130
05	32129 X	32129	-0-	-0-	-0-	29130 3	2999 9	Y	2726	2716 0		140



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		170586 X	27904	-0-	-142682	-0-	26822 3	2 4	Y	982	1040 0	6 8	61
01		0	26354	-0-	26354	26354	1080 9 25268 3	1 4	Y	986	955 0	3 8	89
02		49605 X	23251	-0-	-26354	-0-	1085 9 21789 3	1462 9	Y	1329	1313 0		105
03		28458 X	28033	-0-	-425	-0-	26237 3	1796 9	Y	1633	1632 0		106
04		27540 X	25212	-0-	-2328	-0-	23090 3	2122 9	Y	1929	1732 0		303
05		27900 X	24310	-0-	-3590	-0-	22385 3	1925 9	Y	1750	1902 0		151
-----													
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
12		167617 X	25907	-0-	-141710	-0-	24637 3 1269 9	1 4	Y	1154	1250 0	7 8	72
01		0	22901	-0-	22901	22901	21608 3	1293 9	Y	1175	1137 0	4 8	106
02		45422 X	22521	-0-	-22901	-0-	21662 3	859 9	Y	781	825 0		62
03		29574 X	28240	-0-	-1334	-0-	27141 3	1099 9	Y	999	996 0		65
04		28620 X	26798	-0-	-1822	-0-	25546 3	1252 9	Y	1138	1024 0		179
05		26224 X	26224	-0-	-0-	-0-	25280 3	944 9	Y	858	963 0		74
-----													
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL.	DATE 07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
12		177728 X	23545	-0-	-154183	-0-	22966 3 578 9	1 4	Y	525	578 0	4 8	33
01		0	25649	-0-	25649	25649	24693 3	956 9	Y	869	821 0	2 8	79
02		47294 X	21645	-0-	-25649	-0-	20637 3	1008 9	Y	916	923 0		72
03		31868 X	30240	-0-	-1628	-0-	28969 3	1271 9	Y	1155	1152 0		75
04		30240 X	28005	-0-	-2235	-0-	26486 3	1519 9	Y	1381	1239 0		217
05		25637 X	23999	-0-	-1638	-0-	22822 3	1177 9	Y	1070	1195 0		92
-----													
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL.	DATE 08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2647 3	251 9	Y	228	169 0	18 8	127
01		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2326 3	312 9	Y	284	91 0	2 8	318
02		2800 X	1771	-0-	-1029	-0-	1492 3	279 9	Y	254	176 0		396
03		3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2084 3	94 9	Y	85	61 0		420
04		3000 X	1407	-0-	-1593	-0-	1334 3	73 9	Y	66	80 0		406
05		2883 X	776	-0-	-2107	-0-	607 3	169 9	Y	154	60 0		500
-----													
VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL.	DATE 09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128	
12		676171 X	106716	-0-	-569455	-0-	98287 3	8429 9	Y	7663	7437 0	30 8	330
01		0	115980	-0-	115980	115980	106930 3	9050 9	Y	8227	7917 0	22 8	618
02		219375 X	103395	-0-	-115980	-0-	95819 3	7576 9	Y	6887	7287 0		218
03		108008 X	108008	-0-	-0-	-0-	100174 3	7834 9	Y	7122	6988 0		352
04		110801 X	110801	-0-	-0-	-0-	102255 3	8546 9	Y	7769	7726 0		395
05		115040 X	115040	-0-	-0-	-0-	106096 3	8944 9	Y	8131	8364 0		162
-----													
VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL.	DATE 09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-





FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	186065 X	25798	-0-	-160267	-0-	22131	3	3 4	Y	3331	3326 0 4 8 4
01	0	24637	-0-	24637	24637	3664	9	1 4	Y	3378	3377 0 2 8 3
02	54264 X	29627	-0-	-24637	-0-	20920	3	4598 9	Y	4180	4175 0 1 8 7
03	29078 X	25565	-0-	-3513	-0-	3716	9	22077 3	Y	3171	3173 0 5
04	24960 X	21636	-0-	-3324	-0-	18570	3	7 4	Y	2781	2783 0 3
05	29078 X	21107	-0-	-7971	-0-	3059	9	18297 3	Y	2545	2545 0 3
						2800	9				

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

12	193925 X	31619	-0-	-162306	-0-	29760	3	177 4	Y	1529	1525 0 18 8 22
01	0	29021	-0-	29021	29021	1682	9	241 4	Y	1178	1131 0 10 8 59
02	54516 X	25495	-0-	-29021	-0-	27484	3	1296 9	Y	1251	1286 0 24
03	30101 X	28911	-0-	-1190	-0-	23779	3	1376 9	Y	1335	1321 0 38
04	29130 X	22113	-0-	-7017	-0-	27315	3	1469 9	Y	923	927 0 34
05	30101 X	26392	-0-	-3709	-0-	21011	3	1015 9	Y	971	964 0 41
						25265	3	59 4	Y		
						1068	9				

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2023									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	190 0 -0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2023									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

12	52139 X	15214	-0-	-36925	-0-	14460	3	754 9	Y	685	472 0 1 8 412
01	0	5063	-0-	5063	5063	4931	3	132 9	Y	120	294 0 238
02	19628 X	-0-	-0-	-19628	-0-				Y	336	132 0 442
03	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-				Y	74	68 0 448
04	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-				Y	117	86 0 479
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				Y	-0-	70 0 409

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 283038		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 9321		PERF. 9550 - 16915	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283252		COMPL. DATE 03/13/2017		TOTAL DEPTH 8523		PERF. 8851 - 18532	
12	170204 X	27784	-0-	-142420	-0-	25837 3	1947 9	Y	1770	1763 0	14 8 50
01	0	28743	-0-	28743	28743	26669 3	2074 9	Y	1885	1878 0	9 8 48
02	54232 X	25489	-0-	-28743	-0-	23743 3	1746 9	Y	1587	1583 0	52
03	28782 X	28782	-0-	-0-	-0-	26999 3	1783 9	Y	1621	1614 0	59
04	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	27179 3	1730 9	Y	1573	1553 0	79
05	28613 X	26982	-0-	-1631	-0-	25378 3	1604 9	Y	1458	1503 0	34
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283255		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 10868 - 20451	
12	39443 X	7990	-0-	-31453	-0-	6236 3	1 4	Y	1594	1590 0	4 8 2
01	0	9277	-0-	9277	9277	1753 9					
02	18444 X	9167	-0-	-9277	-0-	7354 3	1923 9	Y	1748	1747 0	2 8 1
03	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	7217 3	1950 9	Y	1773	1770 0	1 8 3
04	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	7464 3	1954 9	Y	1776	1776 0	3
05	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	7984 3	3 4	Y	1750	1751 0	2
						1925 9					
						8890 3	5 4	Y	1888	1888 0	2
						2077 9					
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283256		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 11280 - 20869	
12	144640 X	27851	-0-	-116789	-0-	25348 3	4 4	Y	2272	2263 0	9 8 3
01	0	24202	-0-	24202	24202	2499 9					
02	46790 X	22588	-0-	-24202	-0-	21948 3	1 4	Y	2048	2041 0	8 8 2
03	28830 X	25619	-0-	-3211	-0-	2253 9					
04	26940 X	25489	-0-	-1451	-0-	20386 3	2202 9	Y	2002	1997 0	4 8 3
05	27838 X	26996	-0-	-842	-0-	23460 3	2159 9	Y	1963	1963 0	3
						23377 3	8 4	Y	1913	1914 0	2
						2104 9					
						24746 3	14 4	Y	2033	2033 0	2
						2236 9					
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283325		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 8732		PERF. 8826 - 16280	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/09/2023							
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283432		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 8680 - 16080	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/25/2023							
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283717		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 8805 - 18833	
12	218381 X	38795	-0-	-179586	-0-	37055 3	1740 9	Y	1582	1635 0	7 8 63
01	0	38646	-0-	38646	38646	36817 3	1829 9	Y	1663	1673 0	4 8 49
02	69230 X	30584	-0-	-38646	-0-	29174 3	1410 9	Y	1282	1223 0	108
03	40610 X	37134	-0-	-3476	-0-	35364 3	1770 9	Y	1609	1642 0	75
04	39060 X	30902	-0-	-8158	-0-	29520 3	1382 9	Y	1256	1268 0	63
05	38781 X	33425	-0-	-5356	-0-	32028 3	1397 9	Y	1270	1293 0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250 - 18661	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	01	87098 X	29656	-0-	-57442	-0-	27463 3	2193 9	Y	1994	1989 0	6 8	144
		0	30953	-0-	30953	30953	28691 3	2262 9	Y	2056	2018 0	3 8	179
02		42437 X	11484	-0-	-30953	-0-	10474 3	1010 9	Y	918	947 0		150
03		33480 X	23998	-0-	-9482	-0-	22555 3	1443 9	Y	1312	1327 0		135
04		29940 X	26648	-0-	-3292	-0-	24758 3	1890 9	Y	1718	1706 0		147
05		30938 X	28151	-0-	-2787	-0-	25831 3	2320 9	Y	2109	2115 0		141
-----													
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100 - 18090	
12	01	349151 X	56515	-0-	-292636	-0-	53546 3	2969 9	Y	2699	2805 0	8 8	145
		0	57101	-0-	57101	57101	54064 3	3037 9	Y	2761	2548 0	4 8	354
02		106668 X	49567	-0-	-57101	-0-	46953 3	2614 9	Y	2376	2510 0		220
03		57133 X	54918	-0-	-2215	-0-	52083 3	2835 9	Y	2577	2626 0		171
04		55290 X	53104	-0-	-2186	-0-	50071 3	3033 9	Y	2757	2722 0		206
05		57102 X	53778	-0-	-3324	-0-	50907 3	2871 9	Y	2610	2594 0		222
-----													
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283913	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8655 - 18588	
12	01	211870 X	20004	-0-	-191866	-0-	17288 3	2716 9	Y	2469	2474 0	9 8	59
		0	21687	-0-	21687	21687	17673 3	894 4	Y	2836	2817 0	5 8	73
02		40179 X	18492	-0-	-21687	-0-	13864 3	1284 4	Y	3040	3020 0		93
03		21979 X	18738	-0-	-3241	-0-	16287 3	87 4	Y	2149	2171 0		71
04		21000 X	20745	-0-	-255	-0-	18297 3	2448 9	Y	2225	2193 0		103
05		21700 X	18297	-0-	-3403	-0-	17143 3	1154 9	Y	1049	1113 0		39
-----													
ARVINE 28 A		WELL #:		2H	RRCID ->	283924	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8900 - 18994	
12	01	227793 X	35413	-0-	-192380	-0-	32296 3	3117 9	Y	2834	2868 0		159
		0	39540	-0-	39540	39540	35928 3	3612 9	Y	3284	3196 0		247
02		70737 X	31197	-0-	-39540	-0-	28414 3	2783 9	Y	2530	2467 0		310
03		36952 X	34112	-0-	-2840	-0-	31132 3	2980 9	Y	2709	2831 0		188
04		35760 X	35432	-0-	-328	-0-	32236 3	3196 9	Y	2905	2937 0		156
05		36952 X	33739	-0-	-3213	-0-	30700 3	3039 9	Y	2763	2719 0		200
-----													
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283966	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8500 - 18568	
12	01	217357 X	37031	-0-	-180326	-0-	34565 3	2466 9	Y	2242	2244 0	13 8	63
		0	39604	-0-	39604	39604	36701 3	2903 9	Y	2639	2626 0	9 8	67
02		75340 X	35736	-0-	-39604	-0-	33394 3	2342 9	Y	2129	2126 0		70
03		40156 X	40156	-0-	-0-	-0-	37442 3	2714 9	Y	2467	2447 0		90
04		40896 X	40896	-0-	-0-	-0-	38336 3	2560 9	Y	2327	2301 0		116
05		40905 X	40905	-0-	-0-	-0-	38538 3	2367 9	Y	2152	2218 0		50
-----													
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070	
12	01	22227 X	20083	-0-	-2144	-0-	18059 3	2024 9	Y	1840	1888 0	7 8	350
		0	20414	-0-	-1689	-0-	18519 3	1895 9	Y	1723	1707 0	4 8	362
02		19964 X	15011	-0-	-4953	-0-	13261 3	1750 9	Y	1591	1615 0		338
03		21824 X	16302	-0-	-5522	-0-	14496 3	1806 9	Y	1642	1685 0		295
04		20760 X	13762	-0-	-6998	-0-	12018 3	1744 9	Y	1585	1519 0		361
05		20429 X	15440	-0-	-4989	-0-	13671 3	1769 9	Y	1608	1578 0		391

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284863		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	715594 X	111895	-0-	-603699	-0-	103743 3	8152 9	Y	7411	7420 0	21 8	118
01	0	111229	-0-	111229	111229	103070 3	8159 9	Y	7417	7354 0	11 8	170
02	223385 X	112156	-0-	-111229	-0-	103173 3	8983 9	Y	8166	8210 0	1 8	125
03	118557 X	118557	-0-	-0-	-0-	109523 3	9034 9	Y	8213	8243 0		95
04	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10693 3	996 9	Y	905	898 0		102
05	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	11246 3	1033 9	Y	939	947 0		94
-----												
ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285081		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285117		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285265		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285428		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265				
12	257827 X	59236	-0-	-198591	-0-	55753 3	3483 9	Y	3166	3107 0	14 8	247
01	0	62025	-0-	62025	62025	58017 3	4008 9	Y	3644	3618 0	8 8	265
02	110114 X	48089	-0-	-62025	-0-	45053 3	3036 9	Y	2760	2698 0		327
03	54042 X	54042	-0-	-0-	-0-	51126 3	2916 9	Y	2651	2825 0		153
04	46956 X	46956	-0-	-0-	-0-	44339 3	2617 9	Y	2379	2291 0		241
05	42151 X	42151	-0-	-0-	-0-	40327 3	1824 9	Y	1658	1770 0		129
-----												
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #: 1H		RRCID -> 285444		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025				
12	347414 X	56289	-0-	-291125	-0-	54201 3	2088 9	Y	1898	1866 0	8 8	60
01	0	56124	-0-	56124	56124	54050 3	2074 9	Y	1885	1915 0	4 8	26
02	106590 X	50466	-0-	-56124	-0-	48696 3	1770 9	Y	1609	1608 0		27
03	57939 X	54574	-0-	-3365	-0-	52672 3	1902 9	Y	1729	1724 0		32
04	56070 X	51809	-0-	-4261	-0-	50144 3	1665 9	Y	1514	1522 0		24
05	56296 X	53132	-0-	-3164	-0-	51412 3	1720 9	Y	1564	1559 0		29

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
12	59892 X	53641	-0-	-6251	-0-	50341 3	117 4	N	2894	2848	1	11 8	227			
01	57288 X	53920	-0-	-3368	-0-	3183 9	86 4	N	2965	2978	1	7 8	207			
02	51604 X	49530	-0-	-2074	-0-	50572 3	2951 9	N	2683	2757	1		133			
03	56792 X	52592	-0-	-4200	-0-	3262 9	4 4	N	2765	2666	1		232			
04	54540 X	50826	-0-	-3714	-0-	46579 3	50 4	N	2787	2875	1		144			
05	54839 X	50463	-0-	-4376	-0-	49546 3	2827 9	N	2570	2557	1		157			
						3042 9										
						47710 3										
						3066 9										
						47636 3										
-----																
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040				
12	30752 X	28052	-0-	-2700	-0-	25223 3	2829 9	Y	2572	2462	0	9 8	180			
01	30411 X	28519	-0-	-1892	-0-	25607 3	2912 9	Y	2647	2731	0	5 8	91			
02	27160 X	25208	-0-	-1952	-0-	22525 3	2683 9	Y	2439	2429	0		101			
03	30070 X	28475	-0-	-1595	-0-	25616 3	2859 9	Y	2599	2609	0		91			
04	29100 X	27059	-0-	-2041	-0-	24474 3	2585 9	Y	2350	2347	0		94			
05	28520 X	25741	-0-	-2779	-0-	23275 3	2466 9	Y	2242	2237	0		99			
-----																
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630				
12	434978 X	142017	-0-	-292961	-0-	139374 3	2643 9	Y	2403	2447	0	9 8	137			
01	0	148522	-0-	148522	148522	145925 3	2597 9	Y	2361	2355	0	5 8	138			
02	244918 X	96396	-0-	-148522	-0-	95307 3	1089 9	Y	990	990	0		138			
03	14282 X	14282	-0-	-0-	-0-	14122 3	160 9	Y	145	199	0		84			
04	93069 X	93069	-0-	-0-	-0-	89054 3	4015 9	Y	3650	3703	0		31			
05	65386 X	65386	-0-	-0-	-0-	61126 3	4260 9	Y	3873	3892	0		12			
-----																
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10140 - 20211				
12	66960 X	61908	-0-	-5052	-0-	60989 3	919 9	Y	835	873	0	9 8	47			
01	63984 X	60934	-0-	-3050	-0-	60110 3	824 9	Y	749	747	0	5 8	44			
02	57932 X	42015	-0-	-15917	-0-	41386 3	629 9	Y	572	536	0		80			
03	64139 X	22315	-0-	-41824	-0-	22176 3	139 9	Y	126	133	0		73			
04	62070 X	39156	-0-	-22914	-0-	39023 3	133 9	Y	121	193	0		1			
05	61907 X	-0-	-0-	-61907	-0-			Y	24	25	0		-0-			
-----																
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9810 - 19884				
12	56854 X	53745	-0-	-3109	-0-	53275 3	470 9	Y	427	410	0	5 8	24			
01	48825 X	45419	-0-	-3406	-0-	44833 3	586 9	Y	533	523	0	3 8	31			
02	44100 X	29276	-0-	-14824	-0-	29155 3	121 9	Y	110	126	0		15			
03	48825 X	17752	-0-	-31073	-0-	17605 3	147 9	Y	134	72	0		77			
04	66438 X	66438	-0-	-0-	-0-	65616 3	822 9	Y	747	818	0		6			
05	48825 X	6479	-0-	-42346	-0-	4117 3	2362 9	Y	2147	2146	0		7			
-----																
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.	10050 - 20099				
12	446087 X	112107	-0-	-333980	-0-	109876 3	2231 9	Y	2028	2088	0	9 8	116			
01	0	120206	-0-	120206	120206	117442 3	2764 9	Y	2513	2477	0	5 8	147			
02	177922 X	57716	-0-	-120206	-0-	57058 3	658 9	Y	598	662	0		83			
03	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	16072 3	47 9	Y	43	101	0		25			
04	51115 X	51115	-0-	-0-	-0-	50121 3	994 9	Y	904	921	0		8			
05	55835 X	55835	-0-	-0-	-0-	55238 3	597 9	Y	543	549	0		2			



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9770 - 19650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		55490 X	54613	-0-	-877	-0-	54104 3	509 9	Y	463	464 0	26
01		50743 X	50743	-0-	-0-	-0-	50322 3	421 9	Y	383	384 0	22
02		43120 X	30149	-0-	-12971	-0-	30014 3	135 9	Y	123	128 0	17
03		47740 X	12991	-0-	-34749	-0-	12564 3	427 9	Y	388	181 0	224
04		46200 X	45752	-0-	-448	-0-	45167 3	585 9	Y	532	751 0	5
05		47740 X	18985	-0-	-28755	-0-	18684 3	301 9	Y	274	278 0	1
-----												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	9142 - 13727	
12		52024 X	17859	-0-	-34165	-0-	16100 3	1759 9	Y	1599	1624 0	46
01		0	17683	-0-	17683	17683	15682 3	2001 9	Y	1819	1803 0	59
02		31674 X	13991	-0-	-17683	-0-	12333 3	1658 9	Y	1507	1507 0	59
03		15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	14149 3	1741 9	Y	1583	1557 0	85
04		15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	13501 3	1664 9	Y	1513	1531 0	67
05		14229 X	11965	-0-	-2264	-0-	10370 3	1595 9	Y	1450	1449 0	68
-----												
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF.	8922 - 18680	
12		66898 X	61485	-0-	-5413	-0-	59860 3	1625 9	Y	1477	1480 0	66
01		64821 X	61149	-0-	-3672	-0-	59455 3	1694 9	Y	1540	1479 0	122
02		58548 X	53011	-0-	-5537	-0-	51618 3	1393 9	Y	1266	1302 0	86
03		64821 X	59936	-0-	-4885	-0-	58315 3	1621 9	Y	1474	1493 0	67
04		61680 X	57231	-0-	-4449	-0-	55865 3	1366 9	Y	1242	1250 0	59
05		61473 X	59707	-0-	-1766	-0-	58364 3	1343 9	Y	1221	1217 0	63
-----												
ARVINE 28 B		WELL #: 3H		RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950	
12		53103 X	51014	-0-	-2089	-0-	46151 3	4863 9	Y	4421	4448 0	248
01		48676 X	48676	-0-	-0-	-0-	44148 3	4528 9	Y	4116	4054 0	310
02		43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	39543 3	4239 9	Y	3854	3692 0	472
03		48112 X	45172	-0-	-2940	-0-	40937 3	4235 9	Y	3850	4054 0	268
04		46560 X	46360	-0-	-200	-0-	41808 3	4552 9	Y	4138	4183 0	223
05		48112 X	47748	-0-	-364	-0-	43430 3	4318 9	Y	3925	3864 0	284
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 5H		RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286656 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9149 - 16295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	39215 X	37590	-0-	-1625	-0-	34610 3	2980 9	Y	Y	2709	2696 0		99
01	37718 X	37718	-0-	-0-	-0-	34568 3	3150 9	Y	Y	2864	2686 0		277
02	32984 X	31513	-0-	-1471	-0-	29101 3	2412 9	Y	Y	2193	2392 0		78
03	36518 X	36165	-0-	-353	-0-	33254 3	2911 9	Y	Y	2646	2667 0		57
04	36494 X	36494	-0-	-0-	-0-	33744 3	2750 9	Y	Y	2500	2492 0		65
05	36518 X	34013	-0-	-2505	-0-	31373 3	2640 9	Y	Y	2400	2322 0		143

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

12	65689 X	61105	-0-	-4584	-0-	58362 3	2743 9	Y	Y	2494	2599 0	8 8	134
01	61876 X	60157	-0-	-1719	-0-	57417 3	2740 9	Y	Y	2491	2301 0	4 8	320
02	55888 X	54219	-0-	-1669	-0-	51722 3	2497 9	Y	Y	2270	2380 0		210
03	61876 X	58664	-0-	-3212	-0-	56198 3	2466 9	Y	Y	2242	2304 0		148
04	59880 X	53596	-0-	-6284	-0-	50447 3	3149 9	Y	Y	2863	2797 0		214
05	61101 X	54120	-0-	-6981	-0-	51001 3	3119 9	Y	Y	2835	2807 0		242

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 10050 - 20125

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

12	269945 X	49251	-0-	-220694	-0-	46534 3	177 4	Y	Y	2309	2329 0	6 8	33
						2540 9							
01	0	48224	-0-	48224	48224	45493 3	241 4	Y	Y	2264	2180 0	3 8	114
						2490 9							
02	90921 X	42697	-0-	-48224	-0-	40287 3	334 4	Y	Y	1887	1965 0		36
						2076 9							
03	49104 X	30595	-0-	-18509	-0-	29032 3	98 4	Y	Y	1332	1330 0		38
						1465 9							
04	47520 X	47278	-0-	-242	-0-	44640 3	87 4	Y	Y	2319	2271 0		86
						2551 9							
05	49104 X	46466	-0-	-2638	-0-	43968 3	59 4	Y	Y	2217	2210 0		93
						2439 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

12	370767 X	65111	-0-	-305656	-0-	62799 3	176 4	Y	Y	1942	1952 0	8 8	28
						2136 9							
01	0	69700	-0-	69700	69700	67124 3	241 4	Y	Y	2123	2040 0	4 8	107
						2335 9							
02	128776 X	59076	-0-	-69700	-0-	56753 3	339 4	Y	Y	1804	1876 0		35
						1984 9							
03	65544 X	65544	-0-	-0-	-0-	63287 3	127 4	Y	Y	1936	1916 0		55
						2130 9							
04	60751 X	60751	-0-	-0-	-0-	58726 3	87 4	Y	Y	1762	1752 0		65
						1938 9							
05	62619 X	62619	-0-	-0-	-0-	60406 3	59 4	Y	Y	1958	1941 0		82
						2154 9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
AZRA STATE 16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8118	-	20633
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	33697 X	345	-0-	-33352	-0-		345 4	N	-0-	10 0		116		
01	36456 X	860	-0-	-35596	-0-		860 4	N	-0-	116 0		-0-		
02	32928 X	-0-	-0-	-32928	-0-			N	-0-			-0-		
03	24738 X	11	-0-	-24727	-0-		11 4	N	-0-			-0-		
04	2460 X	667	-0-	-1793	-0-		667 4	N	-0-			-0-		
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	8935	-	18751
12	212777 X	50113	-0-	-162664	-0-		47700 3	2413 9	Y	2194	2202 0	15 8	52	
01	0	49447	-0-	49447	49447		45988 3	1228 4	Y	2028	2020 0	8 8	52	
							2231 9							
02	94078 X	44631	-0-	-49447	-0-		40952 3	1764 4	Y	1741	1740 0		53	
							1915 9							
03	45594 X	45594	-0-	-0-	-0-		43442 3	114 4	Y	1853	1845 0		61	
							2038 9							
04	47279 X	47279	-0-	-0-	-0-		45216 3	2063 9	Y	1875	1849 0		87	
05	47005 X	47005	-0-	-0-	-0-		45044 3	1961 9	Y	1783	1803 0		67	
-----														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8750	-	18523
12	214438 X	46951	-0-	-167487	-0-		44233 3	2718 9	Y	2471	2490 0	17 8	59	
01	0	45819	-0-	45819	45819		42190 3	1126 4	Y	2275	2267 0	9 8	58	
							2503 9							
02	87156 X	41337	-0-	-45819	-0-		37570 3	1618 4	Y	1954	1952 0		60	
							2149 9							
03	45756 X	42246	-0-	-3510	-0-		39854 3	105 4	Y	2079	2070 0		69	
							2287 9							
04	44280 X	43794	-0-	-486	-0-		41481 3	2313 9	Y	2103	2075 0		97	
05	45756 X	43524	-0-	-2232	-0-		41323 3	2201 9	Y	2001	2023 0		75	
-----														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925	-	18763
12	201103 X	51331	-0-	-149772	-0-		48630 3	2701 9	Y	2455	2455 0	17 8	58	
01	0	50698	-0-	50698	50698		46945 3	1253 4	Y	2273	2264 0	9 8	58	
							2500 9							
02	96449 X	45751	-0-	-50698	-0-		41804 3	1800 4	Y	1952	1950 0		60	
							2147 9							
03	54436 X	46746	-0-	-7690	-0-		44346 3	116 4	Y	2076	2067 0		69	
							2284 9							
04	49680 X	48467	-0-	-1213	-0-		46157 3	2310 9	Y	2100	2072 0		97	
05	51336 X	48179	-0-	-3157	-0-		45981 3	2198 9	Y	1998	2020 0		75	
-----														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915	-	18855
12	323323 X	60559	-0-	-262764	-0-		57252 3	3307 9	Y	3006	3031 0	3 8	72	
01	0	62888	-0-	62888	62888		57823 3	1803 4	Y	2965	2959 0	2 8	76	
							3262 9							
02	116833 X	53945	-0-	-62888	-0-		48825 3	2606 4	Y	2285	2291 0		70	
							2514 9							
03	58497 X	54994	-0-	-3503	-0-		52058 3	166 4	Y	2518	2505 0		83	
							2770 9							
04	60948 X	60948	-0-	-0-	-0-		58026 3	2922 9	Y	2656	2616 0		123	
05	59492 X	59492	-0-	-0-	-0-		56280 3	3212 9	Y	2920	2934 0		109	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BROKERS TIP 24 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* PERF.	EOM BALANCE	
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186			
12	291545 X	45959	-0-	-245586	-0-	44401	3	1558	9	Y	1416	1429	0	4 8	34
01	0	47814	-0-	47814	47814	45079	3	1099	4	Y	1487	1481	0	2 8	38
						1636	9								
02	90135 X	42321	-0-	-47814	-0-	39436	3	1595	4	Y	1173	1175	0		36
						1290	9								
03	47771 X	42147	-0-	-5624	-0-	40644	3	102	4	Y	1274	1268	0		42
						1401	9								
04	46230 X	44308	-0-	-1922	-0-	42899	3	1409	9	Y	1281	1264	0		59
05	47771 X	43210	-0-	-4561	-0-	41892	3	1318	9	Y	1198	1212	0		45
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622			
12	243157 X	45444	-0-	-197713	-0-	42587	3	2857	9	Y	2597	2618	0	3 8	62
01	0	47171	-0-	47171	47171	43012	3	1341	4	Y	2562	2556	0	2 8	66
						2818	9								
02	87600 X	40429	-0-	-47171	-0-	36319	3	1939	4	Y	1974	1980	0		60
						2171	9								
03	45012 X	40359	-0-	-4653	-0-	37894	3	121	4	Y	2131	2120	0		71
						2344	9								
04	45686 X	45686	-0-	-0-	-0-	43163	3	2523	9	Y	2294	2259	0		106
05	45012 X	44639	-0-	-373	-0-	41864	3	2775	9	Y	2523	2535	0		94
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287393	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8665 - 18798			
12	250229 X	44296	-0-	-205933	-0-	42027	3	2269	9	Y	2063	2080	0	6 8	49
01	0	45921	-0-	45921	45921	42508	3	1037	4	Y	2160	2151	0	3 8	55
						2376	9								
02	86550 X	40629	-0-	-45921	-0-	37246	3	1507	4	Y	1705	1708	0		52
						1876	9								
03	43803 X	40772	-0-	-3031	-0-	38625	3	97	4	Y	1864	1854	0		62
						2050	9								
04	42499 X	42499	-0-	-0-	-0-	40453	3	2046	9	Y	1860	1836	0		86
05	43803 X	41591	-0-	-2212	-0-	39670	3	1921	9	Y	1746	1767	0		65
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287410	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9157 - 19000			
12	503920 X	84714	-0-	-419206	-0-	79892	3	4822	9	Y	4384	4342	0	18 8	205
01	0	76860	-0-	76860	76860	72649	3	4211	9	Y	3828	3783	0	10 8	240
02	138806 X	61946	-0-	-76860	-0-	58317	3	3629	9	Y	3299	3263	0		276
03	62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	58149	3	4096	9	Y	3724	3779	0		221
04	38313 X	38313	-0-	-0-	-0-	36319	3	1994	9	Y	1813	1844	0		190
05	36379 X	36379	-0-	-0-	-0-	34198	3	2181	9	Y	1983	2020	0		153
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287642	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9514 - 19490			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
BIG BROWN 30 FEE B		WELL #:		2H		RRCID -> 287673			COMPL. DATE 07/23/2019			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT		
12	164151 X	53177	-0-	-110974	-0-	48072	3	159	4	N	4496	4460	0	18 8 318
01	0	53047	-0-	53047	53047	4946	9	48029	3	83	4	N	4486	4363 0 13 8 428
02	99181 X	46134	-0-	-53047	-0-	4935	9	41524	3	163	4	N	4043	4342 0 129
03	57598 X	50973	-0-	-6625	-0-	4447	9	45879	3	209	4	N	4441	4337 0 233
04	53400 X	48957	-0-	-4443	-0-	4885	9	44505	3	52	4	N	4000	3920 0 313
05	53165 X	50101	-0-	-3064	-0-	4400	9	45464	3	95	4	N	4129	4120 0 322
						4542	9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 287713			COMPL. DATE 04/18/2019			TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427		
12	358490 X	75654	-0-	-282836	-0-	71088	3	177	4	Y	3990	3980	0	8 8 58
01	0	66897	-0-	66897	66897	4389	9	61930	3	205	4	Y	4329	4165 0 4 8 218
02	128901 X	62004	-0-	-66897	-0-	4762	9	57357	3	339	4	Y	3916	4058 0 76
03	71246 X	71246	-0-	-0-	-0-	4308	9	66333	3	127	4	Y	4351	4303 0 124
04	67502 X	67502	-0-	-0-	-0-	4786	9	62639	3	87	4	Y	4342	4305 0 161
05	70970 X	70970	-0-	-0-	-0-	4776	9	66505	3	59	4	Y	4005	3997 0 169
						4406	9							
-----														
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #:		9H		RRCID -> 287791			COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062		
12	221582 X	34670	-0-	-186912	-0-	31846	3	2824	9	Y	2567	2452	0	11 8 180
01	0	35586	-0-	35586	35586	32823	3	2763	9	Y	2512	2599	0	7 8 86
02	66565 X	30979	-0-	-35586	-0-	28721	3	2258	9	Y	2053	2054	0	85
03	34877 X	34877	-0-	-0-	-0-	32138	3	2739	9	Y	2490	2488	0	87
04	32458 X	32458	-0-	-0-	-0-	30071	3	2387	9	Y	2170	2171	0	86
05	32674 X	29483	-0-	-3191	-0-	27260	3	2223	9	Y	2021	2018	0	89
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 287800			COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013		
12	164617 X	26674	-0-	-137943	-0-	24662	3	2012	9	Y	1829	1828	0	7
01	0	25635	-0-	25635	25635	23281	3	2354	9	Y	2140	2140	0	7
02	53251 X	27616	-0-	-25635	-0-	20403	3	7213	9	Y	6557	6534	0	30
03	27280 X	19641	-0-	-7639	-0-	17522	3	2119	9	Y	1926	1947	0	9
04	26400 X	15278	-0-	-11122	-0-	13473	3	1805	9	Y	1641	1641	0	9
05	30566 X	24089	-0-	-6477	-0-	22579	3	1510	9	Y	1373	1373	0	9
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 287801			COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840		
12	101810 X	10715	-0-	-91095	-0-	8945	3	1770	9	Y	1609	1618	0	6
01	0	3042	-0-	3042	3042	2012	3	1030	9	Y	936	939	0	3
02	28140 X	13243	-0-	-14897	-0-	11053	3	2190	9	Y	1991	1985	0	9
03	31155 X	16513	-0-	-14642	-0-	13947	3	2566	9	Y	2333	2331	0	11
04	30150 X	12734	-0-	-17416	-0-	10942	3	1792	9	Y	1629	1631	0	9
05	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	19078	3	2286	9	Y	2078	2074	0	13

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019		TOTAL DEPTH		9054 PERF. 9240		- 19318	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	199647 X	32482	-0-	-167165	-0-	29979 3	2503 9	Y	2275	2178 0	10 8	159	
01	0	30383	-0-	30383	30383	27728 3	2655 9	Y	2414	2484 0	6 8	83	
02	55099 X	24716	-0-	-30383	-0-	22520 3	2196 9	Y	1996	1997 0		82	
03	31062 X	29520	-0-	-1542	-0-	26948 3	2572 9	Y	2338	2338 0		82	
04	30060 X	27265	-0-	-2795	-0-	24936 3	2329 9	Y	2117	2115 0		84	
05	31062 X	25767	-0-	-5295	-0-	23546 3	2221 9	Y	2019	2014 0		89	
-----													
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019		TOTAL DEPTH		9054 PERF. 9175		- 19250	
12	42253 X	35666	-0-	-6587	-0-	31463 3	4203 9	Y	3821	3665 0	7 8	268	
01	36271 X	36271	-0-	-0-	-0-	31962 3	4309 9	Y	3917	4046 0	4 8	135	
02	32648 X	30531	-0-	-2117	-0-	26925 3	3606 9	Y	3278	3278 0		135	
03	36146 X	35347	-0-	-799	-0-	31150 3	4197 9	Y	3815	3816 0		134	
04	34980 X	31351	-0-	-3629	-0-	27668 3	3683 9	Y	3348	3349 0		133	
05	36146 X	30604	-0-	-5542	-0-	27220 3	3384 9	Y	3076	3074 0		135	
-----													
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH		9176 PERF. 9300		- 19060	
12	387970 X	57098	-0-	-330872	-0-	54265 3	2833 9	Y	2575	2562 0	9 8	121	
01	0	55278	-0-	55278	55278	52207 3	3071 9	Y	2792	2733 0	5 8	175	
02	109662 X	54384	-0-	-55278	-0-	51435 3	2949 9	Y	2681	2632 0		224	
03	65870 X	65870	-0-	-0-	-0-	63090 3	2780 9	Y	2527	2601 0		150	
04	77461 X	77461	-0-	-0-	-0-	74686 3	2775 9	Y	2523	2409 0		264	
05	83042 X	83042	-0-	-0-	-0-	78358 3	4684 9	Y	4258	4193 0		329	
-----													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH		9808 PERF. 9938		- 19730	
12	162579 X	25449	-0-	-137130	-0-	20460 3	4989 9	Y	4535	4534 0		17	
01	0	25873	-0-	25873	25873	22299 3	3574 9	Y	3249	3256 0		10	
02	52164 X	26291	-0-	-25873	-0-	23080 3	3211 9	Y	2919	2916 0		13	
03	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	27540 3	4818 9	Y	4380	4373 0		20	
04	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	23648 3	3123 9	Y	2839	2844 0		15	
05	38820 X	38820	-0-	-0-	-0-	35723 3	3097 9	Y	2815	2813 0		17	
-----													
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 287910		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH		10076 PERF.10409		- 19976	
12	178576 X	29049	-0-	-149527	-0-	26608 3	2441 9	Y	2219	2220 0		8	
01	0	31844	-0-	31844	31844	28779 3	3065 9	Y	2786	2785 0		9	
02	58052 X	26208	-0-	-31844	-0-	23773 3	2435 9	Y	2214	2213 0		10	
03	34224 X	29909	-0-	-4315	-0-	27706 3	2203 9	Y	2003	2004 0		9	
04	33120 X	26156	-0-	-6964	-0-	26064 3	92 9	Y	84	93 0		-0-	
05	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	32101 3	569 9	Y	517	514 0		3	
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287952		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH		9630 PERF. 9509		- 19856	
12	469159 X	75954	-0-	-393205	-0-	68686 3	7268 9	Y	6607	6527 0	105 8	18	
01	0	80276	-0-	80276	80276	72401 3	7875 9	Y	7159	7096 0	65 8	16	
02	140411 X	60135	-0-	-80276	-0-	54911 3	5224 9	Y	4749	4754 0		11	
03	66000 X	66000	-0-	-0-	-0-	59817 3	6183 9	Y	5621	5617 0		15	
04	73810 X	73810	-0-	-0-	-0-	67334 3	6476 9	Y	5887	5885 0		17	
05	80456 X	80456	-0-	-0-	-0-	73912 3	6544 9	Y	5949	5945 0		21	
-----													
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288120		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH		9622 PERF. 9556		- 19922	
12	239858 X	69169	-0-	-170689	-0-	60812 3	8357 9	Y	7597	7536 0	99 8	21	
01	0	56140	-0-	56140	56140	48326 3	7814 9	Y	7104	7049 0	60 8	16	
02	123433 X	67293	-0-	-56140	-0-	59784 3	7509 9	Y	6826	6826 0		16	
03	82965 X	82965	-0-	-0-	-0-	74472 3	8493 9	Y	7721	7717 0		20	
04	98223 X	98223	-0-	-0-	-0-	89293 3	8930 9	Y	8118	8114 0		24	
05	83427 X	83427	-0-	-0-	-0-	74962 3	8465 9	Y	7695	7691 0		28	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288147		COMPL. DATE 10/01/2019		TOTAL DEPTH 9316		PERF. 9178 - 19480		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288155		COMPL. DATE 11/14/2018		TOTAL DEPTH 459		PERF. N/A		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288231		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 9273 - 19614		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288275		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 10356		PERF. 10499 - 20642		
12	183990 X	58717	-0-	-125273	-0-	56209 3	2508 9	Y	2280	2249 0	31 8	8
01	0	57828	-0-	57828	57828	55538 3	2290 9	Y	2082	2063 0	17 8	10
02	114365 X	56537	-0-	-57828	-0-	55622 3	915 9	Y	832	838 0		4
03	55672 X	55672	-0-	-0-	-0-	54618 3	1054 9	Y	958	958 0		4
04	52886 X	52886	-0-	-0-	-0-	51875 3	1011 9	Y	919	918 0		5
05	53723 X	53148	-0-	-575	-0-	52144 3	1004 9	Y	913	915 0		3
-----												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288280		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 9293 - 19351		
12	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	20203 3	4795 9	Y	4359	4330 0	31 8	15
01	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	20088 3	4609 9	Y	4190	4167 0	18 8	20
02	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	18528 3	4136 9	Y	3760	3760 0		20
03	27611 X	27611	-0-	-0-	-0-	22929 3	4682 9	Y	4256	4257 0		19
04	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	22735 3	4593 9	Y	4175	4173 0		21
05	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	23236 3	4703 9	Y	4275	4281 0		15
-----												
VAGRANT 38 C		WELL #: 5H		RRCID -> 288281		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 9239 - 19220		
12	45694 X	36347	-0-	-9347	-0-	30762 3	5585 9	N	5077	4948 0	12 8	219
01	43059 X	43023	-0-	-36	-0-	35992 3	7031 9	N	6392	6121 0	9 8	481
02	40432 X	35906	-0-	-4526	-0-	30531 3	5375 9	N	4886	5213 0		154
03	44764 X	40083	-0-	-4681	-0-	33795 3	6288 9	N	5716	5587 0		283
04	43320 X	35664	-0-	-7656	-0-	30063 3	5601 9	N	5092	5116 0		259
05	43028 X	39016	-0-	-4012	-0-	33532 3	5484 9	N	4985	5145 0		99
-----												
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288403		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 8468 - 18664		
12	151926 X	48786	-0-	-103140	-0-	44281 3	4505 9	Y	4095	4212 0	12 8	164
01	0	51133	-0-	51133	51133	45853 3	5280 9	Y	4800	4816 0	7 8	141
02	95982 X	44849	-0-	-51133	-0-	40513 3	4336 9	Y	3942	3750 0		333
03	51382 X	51382	-0-	-0-	-0-	46587 3	4795 9	Y	4359	4489 0		203
04	46950 X	43793	-0-	-3157	-0-	39998 3	3795 9	Y	3450	3479 0		174
05	52001 X	52001	-0-	-0-	-0-	47052 3	4949 9	Y	4499	4530 0		143



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293 - 19351
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
12	288570 X	79889	-0-	-208681	-0-	72861 3	7028 9	Y	6389	6359 0	92 8	17
01	0	107432	-0-	107432	107432	96067 3	11365 9	Y	10332	10257 0	69 8	23
02	203500 X	96068	-0-	-107432	-0-	86044 3	10024 9	Y	9113	9115 0		21
03	98527 X	98527	-0-	-0-	-0-	88416 3	10111 9	Y	9192	9189 0		24
04	35506 X	35506	-0-	-0-	-0-	30807 3	4699 9	Y	4272	4284 0		12
05	85592 X	85592	-0-	-0-	-0-	75766 3	9826 9	Y	8933	8913 0		32
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970 - 18365
12	137943 X	43446	-0-	-94497	-0-	40532 3	2914 9	Y	2649	2603 0	9 8	83
01	0	46767	-0-	46767	46767	43641 3	3126 9	Y	2842	2880 0	5 8	40
02	86384 X	39617	-0-	-46767	-0-	37056 3	2561 9	Y	2328	2329 0		39
03	45353 X	42470	-0-	-2883	-0-	39582 3	2888 9	Y	2625	2615 0		49
04	43890 X	41057	-0-	-2833	-0-	38457 3	2600 9	Y	2364	2376 0		37
05	45353 X	39405	-0-	-5948	-0-	36944 3	2461 9	Y	2237	2233 0		41
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967 - 19372
12	66761 X	66761	-0-	-0-	-0-	59693 3	7068 9	Y	6425	6400 1	26 8	67
01	0	36514	-0-	36514	36514	33299 3	3215 9	Y	2923	2929 1	9 8	52
02	36620 X	106	-0-	-36514	-0-	42 3	64 9	Y	58	104 1		6
03	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	4353 3	978 9	Y	889	889 0		6
04	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	17137 3	3966 9	Y	3605	3602 0		9
05	24671 X	24671	-0-	-0-	-0-	22331 3	2340 9	Y	2127	2128 0		8
-----												
CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863 - 18193
12	59489 X	50683	-0-	-8806	-0-	49141 3	1542 9	Y	1402	1381 0	6 8	44
01	59489 X	52638	-0-	-6851	-0-	50866 3	1772 9	Y	1611	1628 0	4 8	23
02	56364 X	45006	-0-	-11358	-0-	43524 3	1482 9	Y	1347	1347 0		23
03	62403 X	41404	-0-	-20999	-0-	40114 3	1290 9	Y	1173	1174 0		22
04	60390 X	49980	-0-	-10410	-0-	48573 3	1407 9	Y	1279	1281 0		20
05	54995 X	54995	-0-	-0-	-0-	53356 3	1639 9	Y	1490	1483 0		27
-----												
CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052 - 18507
12	56451 X	47409	-0-	-9042	-0-	46107 3	1302 9	Y	1184	1164 0	5 8	37
01	55335 X	48218	-0-	-7117	-0-	46814 3	1404 9	Y	1276	1292 0	3 8	18
02	51268 X	43339	-0-	-7929	-0-	42136 3	1203 9	Y	1094	1093 0		19
03	56761 X	46297	-0-	-10464	-0-	45004 3	1293 9	Y	1175	1172 0		22
04	54930 X	45480	-0-	-9450	-0-	44266 3	1214 9	Y	1104	1109 0		17
05	48205 X	47094	-0-	-1111	-0-	45820 3	1274 9	Y	1158	1154 0		21
-----												
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065 - 18887
12	49600 X	45220	-0-	-4380	-0-	42799 3	2421 9	N	2201	2300 0	7 8	118
01	49600 X	44221	-0-	-5379	-0-	41767 3	2454 9	N	2231	2059 0	4 8	286
02	44744 X	40082	-0-	-4662	-0-	37821 3	2261 9	N	2055	2151 0		190
03	48701 X	43192	-0-	-5509	-0-	40928 3	2264 9	N	2058	2112 0		136
04	45600 X	37114	-0-	-8486	-0-	34826 3	2288 9	N	2080	2060 0		156
05	45229 X	39063	-0-	-6166	-0-	36469 3	2594 9	N	2358	2313 0		201

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 F		WELL #: 7H		RRCID -> 289166		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	182639 X	77854	-0-	-104785	-0-	61287	3	16567	9	Y	15061	14987	0	75
01	0	64913	-0-	64913	64913	52881	3	12032	9	Y	10938	10900	0	113
02	65228 X	315	-0-	-64913	-0-	314	3	1	9	Y	1	114	0	-0-
03	58014 X	58014	-0-	-0-	-0-	45869	3	12145	9	Y	11041	10945	0	96
04	109701 X	109701	-0-	-0-	-0-	91410	3	18291	9	Y	16628	16565	0	159
05	121157 X	121157	-0-	-0-	-0-	104555	3	16602	9	Y	15093	15100	0	152
-----														
TIM TAM 24 F		WELL #: 8H		RRCID -> 289168		COMPL. DATE 04/07/2021		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
CARRY BACK 6 STATE F		WELL #: 6H		RRCID -> 289189		COMPL. DATE 12/24/2019		TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235						
12	58063 X	51445	-0-	-6618	-0-	49835	3	1610	9	Y	1464	1437	0	46
01	56110 X	56025	-0-	-85	-0-	54178	3	1847	9	Y	1679	1698	0	23
02	50680 X	46250	-0-	-4430	-0-	44624	3	1626	9	Y	1478	1476	0	25
03	56110 X	49604	-0-	-6506	-0-	47831	3	1773	9	Y	1612	1607	0	30
04	54300 X	48043	-0-	-6257	-0-	46451	3	1592	9	Y	1447	1454	0	23
05	56017 X	47005	-0-	-9012	-0-	45543	3	1462	9	Y	1329	1328	0	24
-----														
TIM TAM 24 B		WELL #: 10H		RRCID -> 289203		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TIM TAM 24 B		WELL #: 11H		RRCID -> 289205		COMPL. DATE 04/06/2021		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
TIM TAM 24 A		WELL #: 9H		RRCID -> 289216		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095 - 19497	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	63829 X	57905	-0-	-5924	-0-	52468 3	638 4	Y	4363	4374 0	15 8	135	
01	48385 X	48385	-0-	-0-	-0-	4799 9							
01	48385 X	48385	-0-	-0-	-0-	44228 3	204 4	Y	3594	1194 0	2092 1	436	
02	50247 X	50247	-0-	-0-	-0-	3953 9							
02	50247 X	50247	-0-	-0-	-0-	45561 3	200 4	Y	4078	1938 0	2058 1	518	
03	53753 X	53753	-0-	-0-	-0-	4486 9							
03	53753 X	53753	-0-	-0-	-0-	48695 3	221 4	Y	4397	4345 0		570	
04	50601 X	50601	-0-	-0-	-0-	4837 9							
04	50601 X	50601	-0-	-0-	-0-	45780 3	214 4	Y	4188	4425 0		333	
05	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	4607 9							
05	46622 X	46622	-0-	-0-	-0-	42562 3	221 4	Y	3490	3663 0		160	
						3839 9							
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289596	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9265 - 19480	
12	79484 X	68218	-0-	-11266	-0-	62242 3	5976 9	N	5433	5387 0	13 8	77	
01	74338 X	66600	-0-	-7738	-0-	60790 3	5810 9	N	5282	5277 0	6 8	76	
02	64848 X	57310	-0-	-7538	-0-	52328 3	4982 9	N	4529	4545 0		60	
03	71300 X	62450	-0-	-8850	-0-	56910 3	5540 9	N	5036	5020 0		76	
04	69000 X	58771	-0-	-10229	-0-	53832 3	4939 9	N	4490	4504 0		62	
05	68231 X	58343	-0-	-9888	-0-	52733 3	5610 9	N	5100	5102 0		60	
-----													
TIM TAM 24 C		WELL #:		12H	RRCID ->	289641	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9334 - 19606	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289686	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8995 - 18101	
12	87570 X	30902	-0-	-56668	-0-	27277 3	3625 9	N	3295	3262 0	16 8	46	
01	0	31145	-0-	31145	31145	27472 3	3673 9	N	3339	3331 0	6 8	48	
02	59331 X	28186	-0-	-31145	-0-	24438 3	3748 9	N	3407	3410 0		45	
03	30782 X	30782	-0-	-0-	-0-	27002 3	3780 9	N	3436	3429 0		52	
04	27900 X	25893	-0-	-2007	-0-	22817 3	3076 9	N	2796	2810 0		38	
05	28830 X	27075	-0-	-1755	-0-	23527 3	3548 9	N	3225	3225 0		38	
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289765	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8950 - 18972	
12	75299 X	65693	-0-	-9606	-0-	59914 3	5779 9	N	5254	5205 0	15 8	74	
01	71920 X	55522	-0-	-16398	-0-	51082 3	4440 9	N	4036	4046 0	6 8	58	
02	62468 X	55849	-0-	-6619	-0-	50679 3	5170 9	N	4700	4696 0		62	
03	67673 X	62969	-0-	-4704	-0-	57168 3	5801 9	N	5274	5256 0		80	
04	65490 X	61218	-0-	-4272	-0-	56348 3	4870 9	N	4427	4446 0		61	
05	65689 X	59997	-0-	-5692	-0-	54854 3	5143 9	N	4675	4681 0		55	
-----													
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289792	COMPL. DATE	04/25/2020	TOTAL DEPTH	9323	PERF.	9231 - 19341	
12	72323 X	66251	-0-	-6072	-0-	62631 3	3620 9	N	3291	3259 0	13 8	46	
01	70401 X	64368	-0-	-6033	-0-	60789 3	3579 9	N	3254	3246 0	7 8	47	
02	62356 X	55641	-0-	-6715	-0-	52647 3	2994 9	N	2722	2733 0		36	
03	68882 X	61586	-0-	-7296	-0-	58180 3	3406 9	N	3096	3085 0		47	
04	66660 X	58670	-0-	-7990	-0-	55811 3	2859 9	N	2599	2610 0		36	
05	66247 X	57373	-0-	-8874	-0-	54264 3	3109 9	N	2826	2829 0		33	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289940	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF. 8073 - 18051	
12	419955 X	131546	-0-	-288409	-0-	126248 3	5298 9	Y	4816	4848 0	21 8	150
01	0	126323	-0-	126323	126323	121322 3	5001 9	Y	4546	4487 0	15 8	194
02	229283 X	102960	-0-	-126323	-0-	99026 3	3934 9	Y	3576	3602 0		168
03	145700 X	120120	-0-	-25580	-0-	115840 3	4280 9	Y	3891	3933 0		126
04	137310 X	115719	-0-	-21591	-0-	111648 3	4071 9	Y	3701	3645 0		182
05	131533 X	111748	-0-	-19785	-0-	107755 3	3993 9	Y	3630	3668 0		144
-----												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7795 - 17694	
12	298191 X	84517	-0-	-213674	-0-	82442 3	2075 9	Y	1886	1914 0	14 8	59
01	0	87105	-0-	87105	87105	84692 3	2413 9	Y	2194	2149 0	10 8	94
02	165452 X	78347	-0-	-87105	-0-	76312 3	2035 9	Y	1850	1857 0		87
03	104935 X	90888	-0-	-14047	-0-	88863 3	2025 9	Y	1841	1869 0		59
04	100830 X	85795	-0-	-15035	-0-	83943 3	1852 9	Y	1684	1660 0		83
05	87110 X	83269	-0-	-3841	-0-	81205 3	2064 9	Y	1876	1884 0		75
-----												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF. 7763 - 17436	
12	130634 X	85663	-0-	-44971	-0-	82560 3	3103 9	Y	2821	2822 0	16 8	88
01	108538 X	108538	-0-	-0-	-0-	105715 3	2823 9	Y	2566	2534 0	10 8	110
02	88635 X	88635	-0-	-0-	-0-	86293 3	2342 9	Y	2129	2139 0		100
03	96091 X	96091	-0-	-0-	-0-	93665 3	2426 9	Y	2205	2234 0		71
04	92780 X	92780	-0-	-0-	-0-	90438 3	2342 9	Y	2129	2095 0		105
05	112951 X	112951	-0-	-0-	-0-	110687 3	2264 9	Y	2058	2081 0		82
-----												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF. 7828 - 17692	
12	169415 X	125069	-0-	-44346	-0-	119118 3	5951 9	Y	5410	5428 0	20 8	169
01	136059 X	127977	-0-	-8082	-0-	122433 3	5544 9	Y	5040	4979 0	14 8	216
02	122892 X	112266	-0-	-10626	-0-	107457 3	4809 9	Y	4372	4383 0		205
03	136059 X	121347	-0-	-14712	-0-	116257 3	5090 9	Y	4627	4683 0		149
04	131490 X	119236	-0-	-12254	-0-	114384 3	4852 9	Y	4411	4343 0		217
05	127968 X	117597	-0-	-10371	-0-	112823 3	4774 9	Y	4340	4384 0		173
-----												
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF. 8081 - 18148	
12	333874 X	91676	-0-	-242198	-0-	86559 3	5117 9	Y	4652	4651 1	12 8	39
01	128991 X	85184	-0-	-43807	-0-	81053 3	4131 9	Y	3755	3752 1	10 8	32
02	116508 X	91232	-0-	-25276	-0-	86606 3	4626 9	Y	4205	4202 1		35
03	123380 X	101718	-0-	-21662	-0-	96966 3	4752 9	Y	4320	4317 0		38
04	118830 X	97652	-0-	-21178	-0-	93174 3	4478 9	Y	4071	4072 0		37
05	100998 X	97475	-0-	-3523	-0-	93186 3	4289 9	Y	3899	3909 0		27
-----												
COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8935 - 19219	
12	151993 X	122496	-0-	-29497	-0-	114996 3	7500 9	Y	6818	6792 0	43 8	19
01	120249 X	95223	-0-	-25026	-0-	89768 3	5455 9	Y	4959	4867 0	22 8	89
02	108612 X	105366	-0-	-3246	-0-	98753 3	6613 9	Y	6012	6037 0		64
03	120249 X	108494	-0-	-11755	-0-	102064 3	6430 9	Y	5845	5895 0		14
04	116370 X	99276	-0-	-17094	-0-	93466 3	5810 9	Y	5282	5280 0		16
05	120249 X	105490	-0-	-14759	-0-	99641 3	5849 9	Y	5317	5304 0		29

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8869 - 19231	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		748209 X	116281	-0-	-631928	-0-	108563 3	7718 9	Y	7016	7003 0	33 8	19
01		0	86640	-0-	86640	86640	80573 3	6067 9	Y	5515	5421 0	14 8	99
02		180781 X	94141	-0-	-86640	-0-	87092 3	7049 9	Y	6408	6439 0		68
03		112251 X	106557	-0-	-5694	-0-	99042 3	7515 9	Y	6832	6884 0		16
04		108630 X	101881	-0-	-6749	-0-	95422 3	6459 9	Y	5872	5871 0		17
05		112251 X	104392	-0-	-7859	-0-	98000 3	6392 9	Y	5811	5796 0		32
-----													
COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828	
12		96658 X	61968	-0-	-34690	-0-	55380 3	6588 9	Y	5989	5984 0	25 8	17
01		77252 X	57080	-0-	-20172	-0-	51163 3	5917 9	Y	5379	5283 0	17 8	96
02		69776 X	66311	-0-	-3465	-0-	59681 3	6630 9	Y	6027	6059 0		64
03		77252 X	66694	-0-	-10558	-0-	60146 3	6548 9	Y	5953	6003 0		14
04		74760 X	59443	-0-	-15317	-0-	53622 3	5821 9	Y	5292	5290 0		16
05		73408 X	63749	-0-	-9659	-0-	57597 3	6152 9	Y	5593	5578 0		31
-----													
COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881	
12		93434 X	70338	-0-	-23096	-0-	62905 3	7433 9	Y	6757	6740 0	32 8	19
01		71393 X	46716	-0-	-24677	-0-	42356 3	4360 9	Y	3964	3902 0	10 8	71
02		64484 X	40796	-0-	-23688	-0-	35602 3	5194 9	Y	4722	4743 0		50
03		71393 X	59649	-0-	-11744	-0-	52381 3	7268 9	Y	6607	6642 0		15
04		69090 X	61677	-0-	-7413	-0-	54862 3	6815 9	Y	6195	6192 0		18
05		70339 X	63525	-0-	-6814	-0-	58281 3	5244 9	Y	4767	4759 0		26
-----													
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976	
12		413784 X	62883	-0-	-350901	-0-	55787 3	7096 9	Y	6451	6440 0	32 8	18
01		0	46278	-0-	46278	46278	40572 3	5706 9	Y	5187	5101 0	11 8	93
02		107298 X	61020	-0-	-46278	-0-	53978 3	7042 9	Y	6402	6427 0		68
03		73904 X	66359	-0-	-7545	-0-	59118 3	7241 9	Y	6583	6636 0		15
04		71520 X	57064	-0-	-14456	-0-	50842 3	6222 9	Y	5656	5654 0		17
05		67549 X	61099	-0-	-6450	-0-	54557 3	6542 9	Y	5947	5931 0		33
-----													
COUNT FLEET 48 STATE I		WELL #:		9H	RRCID ->	291174	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8894 - 19237	
12		822895 X	128138	-0-	-694757	-0-	116399 3	11739 9	Y	10672	10664 0	38 8	30
01		0	90004	-0-	90004	90004	81866 3	8138 9	Y	7398	7277 0	18 8	133
02		225796 X	135792	-0-	-90004	-0-	123187 3	12605 9	Y	11459	11470 0		122
03		137690 X	137690	-0-	-0-	-0-	124365 3	13325 9	Y	12114	12208 0		28
04		118230 X	106211	-0-	-12019	-0-	97405 3	8806 9	Y	8005	8009 0		24
05		122171 X	105837	-0-	-16334	-0-	96591 3	9246 9	Y	8405	8383 0		46
-----													
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994 - 19184	
12		834320 X	132085	-0-	-702235	-0-	122221 3	9864 9	Y	8967	8955 0	37 8	25
01		0	91026	-0-	91026	91026	82850 3	8176 9	Y	7433	7307 0	18 8	133
02		199704 X	108678	-0-	-91026	-0-	99897 3	8781 9	Y	7983	8031 0		85
03		133858 X	109037	-0-	-24821	-0-	100489 3	8548 9	Y	7771	7838 0		18
04		129540 X	103722	-0-	-25818	-0-	95702 3	8020 9	Y	7291	7287 0		22
05		132091 X	104734	-0-	-27357	-0-	96441 3	8293 9	Y	7539	7519 0		42
-----													
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671 - 18651	
12		123938 X	105066	-0-	-18872	-0-	99864 3	5202 9	N	4729	4743 0	14 8	134
01		123194 X	106783	-0-	-16411	-0-	101362 3	5421 9	N	4928	4927 0	9 8	126
02		111272 X	92933	-0-	-18339	-0-	88285 3	4648 9	N	4225	4213 0		138
03		123194 X	101947	-0-	-21247	-0-	97114 3	4833 9	N	4394	4372 0		160
04		107250 X	95859	-0-	-11391	-0-	91362 3	4497 9	N	4088	4044 0		204
05		106795 X	92294	-0-	-14501	-0-	88048 3	4246 9	N	3860	3974 0		90

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. AFFIRMED 23 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434	-	18412	
12	142631 X	115758	-0-	-26873	-0-	108170	3	7588	9	N	6898	6911	0	15 8
01	130727 X	114393	-0-	-16334	-0-	107321	3	7072	9	N	6429	6451	0	9 8
02	113988 X	97721	-0-	-16267	-0-	91637	3	6084	9	N	5531	5514	0	181
03	126201 X	108858	-0-	-17343	-0-	102377	3	6481	9	N	5892	5858	0	215
04	112020 X	103681	-0-	-8339	-0-	97815	3	5866	9	N	5333	5281	0	267
05	115754 X	98617	-0-	-17137	-0-	93163	3	5454	9	N	4958	5110	0	115
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434	-	18412	
12	954466 X	145026	-0-	-809440	-0-	137458	3	7568	9	Y	6880	6895	0	25 8
01	0	140354	-0-	140354	140354	132717	3	7637	9	Y	6943	6903	0	13 8
02	262945 X	122591	-0-	-140354	-0-	115824	3	6767	9	Y	6152	6153	0	41
03	147498 X	133702	-0-	-13796	-0-	126685	3	7017	9	Y	6379	6374	0	46
04	142740 X	127239	-0-	-15501	-0-	120859	3	6380	9	Y	5800	5798	0	48
05	145018 X	128225	-0-	-16793	-0-	122369	3	5856	9	Y	5324	5318	0	54
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527	-	18557	
12	856981 X	133599	-0-	-723382	-0-	127536	3	6063	9	Y	5512	5510	0	31 8
01	0	134651	-0-	134651	134651	128709	3	5942	9	Y	5402	5364	0	17 8
02	247908 X	113257	-0-	-134651	-0-	108350	3	4907	9	Y	4461	4464	0	30
03	142414 X	122762	-0-	-19652	-0-	117771	3	4991	9	Y	4537	4534	0	33
04	136080 X	115117	-0-	-20963	-0-	110654	3	4463	9	Y	4057	4057	0	33
05	134664 X	94163	-0-	-40501	-0-	90547	3	3616	9	Y	3287	3287	0	33
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599	-	18637	
12	904189 X	138558	-0-	-765631	-0-	132612	3	5946	9	Y	5405	5408	0	28 8
01	0	137543	-0-	137543	137543	131643	3	5900	9	Y	5364	5325	0	18 8
02	255186 X	117643	-0-	-137543	-0-	112565	3	5078	9	Y	4616	4617	0	31
03	154163 X	134667	-0-	-19496	-0-	129378	3	5289	9	Y	4808	4804	0	35
04	145860 X	125343	-0-	-20517	-0-	120880	3	4463	9	Y	4057	4059	0	33
05	138570 X	123539	-0-	-15031	-0-	119611	3	3928	9	Y	3571	3568	0	36
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:	5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875	-	19801	
12	86428 X	61711	-0-	-24717	-0-	54683	3	7028	9	N	6389	6392	0	24
01	77035 X	52691	-0-	-24344	-0-	45836	3	6855	9	N	6232	6236	0	20
02	59752 X	31060	-0-	-28692	-0-	27223	3	3837	9	N	3488	3492	0	16
03	64697 X	33377	-0-	-31320	-0-	28750	3	4627	9	N	4206	4203	0	19
04	62610 X	34799	-0-	-27811	-0-	30263	3	4536	9	N	4124	4121	0	22
05	65438 X	65438	-0-	-0-	-0-	58929	3	6509	9	N	5917	5902	0	37
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:	7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944	-	19706	
12	101060 X	65294	-0-	-35766	-0-	58356	3	6938	9	N	6307	6313	0	24
01	89652 X	48721	-0-	-40931	-0-	41993	3	6728	9	N	6116	6120	0	20
02	73388 X	45942	-0-	-27446	-0-	40112	3	5830	9	N	5300	5296	0	24
03	70773 X	62126	-0-	-8647	-0-	54323	3	7803	9	N	7094	7086	0	32
04	68490 X	56813	-0-	-11677	-0-	50258	3	6555	9	N	5959	5959	0	32
05	80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	73682	3	6610	9	N	6009	6004	0	37
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276	-	18086	
12	403261 X	126814	-0-	-276447	-0-	118577	3	8237	9	Y	7488	7497	0	31 8
01	0	123673	-0-	123673	123673	115619	3	8054	9	Y	7322	7273	0	21 8
02	231157 X	107484	-0-	-123673	-0-	100697	3	6787	9	Y	6170	6173	0	41
03	139252 X	117093	-0-	-22159	-0-	110126	3	6967	9	Y	6334	6329	0	46
04	130740 X	115437	-0-	-15303	-0-	109981	3	5456	9	Y	4960	4965	0	41
05	126821 X	118027	-0-	-8794	-0-	111616	3	6411	9	Y	5828	5810	0	59

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10304	- 20205		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	271169 X	90962	-0-	-180207	-0-	84998	3	5964	9	N	5422	5424	0	20
01	0	79868	-0-	79868	79868	73653	3	6215	9	N	5650	5652	0	18
02	155349 X	75481	-0-	-79868	-0-	70013	3	5468	9	N	4971	4967	0	22
03	96937 X	88087	-0-	-8850	-0-	81499	3	6588	9	N	5989	5984	0	27
04	93810 X	85104	-0-	-8706	-0-	78908	3	6196	9	N	5633	5630	0	30
05	113224 X	113224	-0-	-0-	-0-	107358	3	5866	9	N	5333	5330	0	33
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF. 9680	- 19813		
12	99479 X	74157	-0-	-25322	-0-	61871	3	12286	9	N	11169	11200	0	31
01	91233 X	75620	-0-	-15613	-0-	63828	3	11792	9	N	10720	10727	0	24
02	80416 X	47511	-0-	-32905	-0-	39764	3	7747	9	N	7043	7051	0	16
03	76849 X	62745	-0-	-14104	-0-	53740	3	9005	9	N	8186	8181	0	21
04	73170 X	66043	-0-	-7127	-0-	56640	3	9403	9	N	8548	8544	0	25
05	75609 X	40576	-0-	-35033	-0-	35285	3	5291	9	N	4810	4818	0	17
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9238	- 18986		
12	189465 X	62547	-0-	-126918	-0-	54631	3	7916	9	N	7196	7196	0	27
01	0	83370	-0-	83370	83370	73995	3	9375	9	N	8523	8523	0	27
02	153731 X	70361	-0-	-83370	-0-	64444	3	5917	9	N	5379	5382	0	24
03	75131 X	75131	-0-	-0-	-0-	67555	3	7576	9	N	6887	6880	0	31
04	80670 X	71419	-0-	-9251	-0-	65465	3	5954	9	N	5413	5415	0	29
05	102658 X	102658	-0-	-0-	-0-	96327	3	6331	9	N	5755	5748	0	36
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 9346	- 19814		
12	79794 X	63588	-0-	-16206	-0-	56391	3	7197	9	N	6543	6571	0	18
01	78957 X	61289	-0-	-17668	-0-	54106	3	7183	9	N	6530	6533	0	15
02	65968 X	52494	-0-	-13474	-0-	46754	3	5740	9	N	5218	5221	0	12
03	69316 X	55907	-0-	-13409	-0-	49905	3	6002	9	N	5456	5454	0	14
04	67080 X	53082	-0-	-13998	-0-	47583	3	5499	9	N	4999	4998	0	15
05	63581 X	48698	-0-	-14883	-0-	44257	3	4441	9	N	4037	4037	0	15
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 9717	- 20100		
12	256524 X	79734	-0-	-176790	-0-	70908	3	8826	9	N	8024	8056	0	22
01	0	73966	-0-	73966	73966	65879	3	8087	9	N	7352	7357	0	17
02	139584 X	65618	-0-	-73966	-0-	58912	3	6706	9	N	6096	6099	0	14
03	91481 X	72850	-0-	-18631	-0-	65624	3	7226	9	N	6569	6566	0	17
04	85290 X	61355	-0-	-23935	-0-	55374	3	5981	9	N	5437	5438	0	16
05	79732 X	42353	-0-	-37379	-0-	38404	3	3949	9	N	3590	3593	0	13
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9610	- 19859		
12	273659 X	84134	-0-	-189525	-0-	75592	3	8542	9	N	7765	7799	0	21
01	0	77456	-0-	77456	77456	72631	3	4825	9	N	4386	4397	0	10
02	148713 X	71257	-0-	-77456	-0-	64678	3	6579	9	N	5981	5977	0	14
03	96410 X	80026	-0-	-16384	-0-	72821	3	7205	9	N	6550	6547	0	17
04	93300 X	72882	-0-	-20418	-0-	66546	3	6336	9	N	5760	5760	0	17
05	84134 X	65572	-0-	-18562	-0-	60110	3	5462	9	N	4965	4964	0	18
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10278	- 20111		
12	296783 X	104924	-0-	-191859	-0-	97471	3	7453	9	N	6775	6774	0	25
01	0	103075	-0-	103075	103075	95472	3	7603	9	N	6912	6915	0	22
02	192493 X	89418	-0-	-103075	-0-	83458	3	5960	9	N	5418	5416	0	24
03	104935 X	98484	-0-	-6451	-0-	91995	3	6489	9	N	5899	5896	0	27
04	101550 X	92256	-0-	-9294	-0-	86425	3	5831	9	N	5301	5300	0	28
05	127275 X	127275	-0-	-0-	-0-	121490	3	5785	9	N	5259	5254	0	33

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #: 4H		RRCID -> 292917		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	185101 X	103995	-0-	-81106	-0-	96857 3	7138 9	Y	6489 6496 0 26 8 18
01	168795 X	318	-0-	-168477	-0-	278 3	40 9	Y	36 51 0 2 8 1
02	147980 X	27009	-0-	-120971	-0-	24259 3	2750 9	Y	2500 2474 0 0 0 27
03	162533 X	88824	-0-	-73709	-0-	80137 3	8687 9	Y	7897 7906 0 0 0 18
04	150120 X	100793	-0-	-49327	-0-	92346 3	8447 9	Y	7679 7674 0 0 0 23
05	115703 X	115703	-0-	-0-	-0-	106982 3	8721 9	Y	7928 7907 0 0 0 44
-----									
LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 292918		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211	
12	230156 X	50674	-0-	-179482	-0-	44939 3	5735 9	Y	5214 5223 0 24 8 14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	11 24 0 1 8 -0-
02	83888 X	32246	-0-	-51642	-0-	27143 3	5103 9	Y	4639 4590 0 0 0 49
03	92876 X	42963	-0-	-49913	-0-	35801 3	7162 9	Y	6511 6545 0 0 0 15
04	86610 X	35380	-0-	-51230	-0-	29517 3	5863 9	Y	5330 5329 0 0 0 16
05	50685 X	43883	-0-	-6802	-0-	37381 3	6502 9	Y	5911 5894 0 0 0 33
-----									
LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #: 7H		RRCID -> 292921		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210	
12	105772 X	45554	-0-	-60218	-0-	39692 3	5862 9	Y	5329 5337 0 25 8 15
01	96038 X	-0-	-0-	-96038	-0-	-0-	-0-	Y	32 46 0 0 0 1
02	84056 X	22392	-0-	-61664	-0-	17806 3	4586 9	Y	4169 4126 0 0 0 44
03	91822 X	26358	-0-	-65464	-0-	20953 3	5405 9	Y	4914 4947 0 0 0 11
04	85350 X	29314	-0-	-56036	-0-	24086 3	5228 9	Y	4753 4750 0 0 0 14
05	45539 X	34916	-0-	-10623	-0-	29113 3	5803 9	Y	5275 5260 0 0 0 29
-----									
LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #: 8H		RRCID -> 292922		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282	
12	167679 X	82413	-0-	-85266	-0-	75752 3	6661 9	Y	6055 6068 0 24 8 17
01	150908 X	805	-0-	-150103	-0-	748 3	57 9	Y	52 68 0 0 0 1
02	132524 X	85390	-0-	-47134	-0-	76446 3	8944 9	Y	8131 8046 0 0 0 86
03	145483 X	109997	-0-	-35486	-0-	99523 3	10474 9	Y	9522 9586 0 0 0 22
04	140790 X	108590	-0-	-32200	-0-	99073 3	9517 9	Y	8652 8648 0 0 0 26
05	115330 X	115330	-0-	-0-	-0-	106055 3	9275 9	Y	8432 8411 0 0 0 47
-----									
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #: 6H		RRCID -> 292923		COMPL. DATE 11/21/2021		TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840	
12	82553 X	64153	-0-	-18400	-0-	56727 3	7426 9	Y	6751 6732 1 31 8 71
01	0	50046	-0-	50046	50046	43930 3	6116 9	Y	5560 5518 1 14 8 99
02	67340 X	482	-0-	-66858	-0-	424 3	58 9	Y	53 147 1 0 0 5
03	70897 X	35929	-0-	-34968	-0-	25987 3	9942 9	Y	9038 8978 0 0 0 65
04	68610 X	26429	-0-	-42181	-0-	19858 3	6571 9	Y	5974 6023 0 0 0 16
05	64139 X	17648	-0-	-46491	-0-	12823 3	4825 9	Y	4386 4385 0 0 0 17
-----									
LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #: 3H		RRCID -> 292933		COMPL. DATE 11/23/2021		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222	
12	111104 X	58949	-0-	-52155	-0-	52815 3	6134 9	Y	5576 5579 0 27 8 15
01	99696 X	-0-	-0-	-99696	-0-	-0-	-0-	Y	26 40 0 1 8 -0-
02	90048 X	22481	-0-	-67567	-0-	18700 3	3781 9	Y	3437 3400 0 0 0 37
03	95728 X	31639	-0-	-64089	-0-	25908 3	5731 9	Y	5210 5235 0 0 0 12
04	87900 X	32573	-0-	-55327	-0-	27301 3	5272 9	Y	4793 4791 0 0 0 14
05	58962 X	41096	-0-	-17866	-0-	35175 3	5921 9	Y	5383 5367 0 0 0 30
-----									
LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #: 2H		RRCID -> 292934		COMPL. DATE 11/22/2021		TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356	
12	174840 X	94285	-0-	-80555	-0-	86603 3	7682 9	Y	6984 6992 0 30 8 19
01	159743 X	5505	-0-	-154238	-0-	5407 3	98 9	Y	89 103 0 3 8 2
02	143612 X	91969	-0-	-51643	-0-	81220 3	10749 9	Y	9772 9670 0 0 0 104
03	158999 X	114121	-0-	-44878	-0-	99136 3	14985 9	Y	13623 13695 0 0 0 32
04	134280 X	114137	-0-	-20143	-0-	100640 3	13497 9	Y	12270 12266 0 0 0 36
05	124749 X	124749	-0-	-0-	-0-	111532 3	13217 9	Y	12015 11985 0 0 0 66



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #: 4H		RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753	- 19072		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	107012 X	90152	-0-	-16860	-0-	81243 3	8909 9	Y	8099	8067	1	35	8	85
01	0	41744	-0-	41744	41744	37252 3	4492 9	Y	4084	4082	1	14	8	73
02	83244 X	4208	-0-	-79036	-0-	3781 3	427 9	Y	388	421	1			40
03	90582 X	79077	-0-	-11505	-0-	67835 3	11242 9	Y	10220	10187	0			73
04	87660 X	72209	-0-	-15451	-0-	63984 3	8225 9	Y	7477	7531	0			19
05	90148 X	75248	-0-	-14900	-0-	67633 3	7615 9	Y	6923	6915	0			27
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #: 5H		RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831	- 19114		
12	167121 X	126829	-0-	-40292	-0-	117048 3	9781 9	Y	8892	8865	1	36	8	93
01	0	96778	-0-	96778	96778	90320 3	6458 9	Y	5871	5843	1	17	8	104
02	131964 X	1949	-0-	-130015	-0-	1296 3	653 9	Y	594	637	1			61
03	139531 X	124321	-0-	-15210	-0-	100772 3	23549 9	Y	21408	21316	0			153
04	130560 X	124958	-0-	-5602	-0-	109546 3	15412 9	Y	14011	14128	0			36
05	126821 X	99459	-0-	-27362	-0-	88664 3	10795 9	Y	9814	9812	0			38
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445	- 19801		
12	132246 X	96502	-0-	-35744	-0-	82078 3	14424 9	N	13113	13086	0	31	8	57
01	124248 X	96206	-0-	-28042	-0-	81308 3	14898 9	N	13544	13519	0	18	8	64
02	106596 X	77667	-0-	-28929	-0-	66050 3	11617 9	N	10561	10569	0			56
03	114731 X	88056	-0-	-26675	-0-	75307 3	12749 9	N	11590	11593	0			53
04	111030 X	88541	-0-	-22489	-0-	76848 3	11693 9	N	10630	10631	0			52
05	96503 X	87731	-0-	-8772	-0-	76105 3	11626 9	N	10569	10583	0			38
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9292	- 19528		
12	103013 X	72243	-0-	-30770	-0-	57439 3	14804 9	N	13458	13439	0	31	8	50
01	97247 X	44877	-0-	-52370	-0-	34713 3	10164 9	N	9240	9232	0	14	8	44
02	80276 X	57182	-0-	-23094	-0-	44876 3	12306 9	N	11187	11172	0			59
03	82801 X	63165	-0-	-19636	-0-	50497 3	12668 9	N	11516	11523	0			52
04	80130 X	61976	-0-	-18154	-0-	50386 3	11590 9	N	10536	10536	0			52
05	72230 X	68047	-0-	-4183	-0-	56376 3	11671 9	N	10610	10624	0			38
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9364	- 19706		
12	266041 X	84236	-0-	-181805	-0-	69814 3	14422 9	N	13111	13094	0	31	8	46
01	0	83131	-0-	83131	83131	69150 3	13981 9	N	12710	12678	0	18	8	60
02	155067 X	71936	-0-	-83131	-0-	60358 3	11578 9	N	10525	10529	0			56
03	92566 X	80747	-0-	-11819	-0-	68176 3	12571 9	N	11428	11432	0			52
04	89250 X	74463	-0-	-14787	-0-	63285 3	11178 9	N	10162	10164	0			50
05	84227 X	71993	-0-	-12234	-0-	61357 3	10636 9	N	9669	9685	0			34
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9581	- 19694		
12	292857 X	93497	-0-	-199360	-0-	80326 3	13171 9	N	11974	11954	0	31	8	42
01	0	88673	-0-	88673	88673	76530 3	12143 9	N	11039	11011	0	18	8	52
02	162415 X	73742	-0-	-88673	-0-	63740 3	10002 9	N	9093	9097	0			48
03	101680 X	81059	-0-	-20621	-0-	70366 3	10693 9	N	9721	9725	0			44
04	97680 X	72324	-0-	-25356	-0-	62950 3	9374 9	N	8522	8524	0			42
05	93496 X	76112	-0-	-17384	-0-	66824 3	9288 9	N	8444	8456	0			30
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9464	- 20071		
12	361255 X	111609	-0-	-249646	-0-	94243 3	17366 9	Y	15787	15675	0	147	8	-0-
01	0	104481	-0-	104481	104481	88421 3	16060 9	Y	14600	14470	0	79	8	51
02	192922 X	88441	-0-	-104481	-0-	75807 3	12634 9	Y	11485	11487	0			49
03	129859 X	103938	-0-	-25921	-0-	89711 3	14227 9	Y	12934	12964	0			19
04	119790 X	98108	-0-	-21682	-0-	85512 3	12596 9	Y	11451	11454	0			16
05	111600 X	85887	-0-	-25713	-0-	74308 3	11579 9	Y	10526	10542	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9445 - 19801	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	297756 X	94609	-0-	-203147	-0-	81274 3	13335 9	N	12123	12104 0	31 8	43	
01	0	91867	-0-	91867	91867	79057 3	12810 9	N	11645	11615 0	18 8	55	
02	165203 X	73336	-0-	-91867	-0-	64307 3	9029 9	N	8208	8220 0		43	
03	104067 X	79701	-0-	-24366	-0-	68931 3	10770 9	N	9791	9789 0		45	
04	99060 X	77169	-0-	-21891	-0-	66812 3	10357 9	N	9415	9414 0		46	
05	94612 X	77927	-0-	-16685	-0-	67805 3	10122 9	N	9202	9215 0		33	
-----													
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672 - 19877	
12	331154 X	104649	-0-	-226505	-0-	91852 3	12797 9	N	11634	11615 0	31 8	41	
01	0	102486	-0-	102486	102486	90263 3	12223 9	N	11112	11082 0	18 8	53	
02	188200 X	85714	-0-	-102486	-0-	75700 3	10014 9	N	9104	9109 0		48	
03	115754 X	95142	-0-	-20612	-0-	84428 3	10714 9	N	9740	9744 0		44	
04	112020 X	85525	-0-	-26495	-0-	76284 3	9241 9	N	8401	8404 0		41	
05	104656 X	84154	-0-	-20502	-0-	75373 3	8781 9	N	7983	7996 0		28	
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255 - 19887	
12	265167 X	86669	-0-	-178498	-0-	73202 3	13467 9	Y	12243	12122 0	147 8	-0-	
01	0	78191	-0-	78191	78191	65263 3	12928 9	Y	11753	11633 0	79 8	41	
02	148292 X	70101	-0-	-78191	-0-	57608 3	12493 9	Y	11357	11349 0		49	
03	93062 X	73684	-0-	-19378	-0-	63732 3	9952 9	Y	9047	9083 0		13	
04	90060 X	66580	-0-	-23480	-0-	57956 3	8624 9	Y	7840	7842 0		11	
05	86676 X	65013	-0-	-21663	-0-	56880 3	8133 9	Y	7394	7405 0		-0-	
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580 - 20158	
12	206429 X	132019	-0-	-74410	-0-	106902 3	25117 9	Y	22834	22882 0		-0-	
01	178343 X	109007	-0-	-69336	-0-	88072 3	20935 9	Y	19032	18965 0		67	
02	161084 X	93109	-0-	-67975	-0-	76179 3	16930 9	Y	15391	15392 0		66	
03	140399 X	82529	-0-	-57870	-0-	66703 3	15826 9	Y	14387	14432 0		21	
04	135870 X	91832	-0-	-44038	-0-	75616 3	16216 9	Y	14742	14742 0		21	
05	132029 X	93214	-0-	-38815	-0-	77115 3	16099 9	Y	14635	14656 0		-0-	
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445 - 19933	
12	178467 X	105454	-0-	-73013	-0-	86649 3	18805 9	Y	17095	17134 0		-0-	
01	141453 X	107036	-0-	-34417	-0-	89458 3	17578 9	Y	15980	15924 0		56	
02	127764 X	81494	-0-	-46270	-0-	68833 3	12661 9	Y	11510	11517 0		49	
03	128030 X	86547	-0-	-41483	-0-	73647 3	12900 9	Y	11727	11759 0		17	
04	123720 X	81510	-0-	-42210	-0-	69459 3	12051 9	Y	10955	10957 0		15	
05	107043 X	83725	-0-	-23318	-0-	72513 3	11212 9	Y	10193	10208 0		-0-	
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 - 19879	
12	173631 X	126037	-0-	-47594	-0-	104272 3	21765 9	Y	19786	19831 0		-0-	
01	156054 X	130367	-0-	-25687	-0-	109433 3	20934 9	Y	19031	18964 0		67	
02	140952 X	104430	-0-	-36522	-0-	88454 3	15976 9	Y	14524	14529 0		62	
03	144553 X	124297	-0-	-20256	-0-	106416 3	17881 9	Y	16255	16293 0		24	
04	139890 X	112022	-0-	-27868	-0-	96755 3	15267 9	Y	13879	13884 0		19	
05	130355 X	105275	-0-	-25080	-0-	91077 3	14198 9	Y	12907	12926 0		-0-	
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 - 20175	
12	211575 X	146743	-0-	-64832	-0-	123718 3	23025 9	Y	20932	20976 0		-0-	
01	155248 X	89518	-0-	-65730	-0-	75022 3	14496 9	Y	13178	13132 0		46	
02	140224 X	107778	-0-	-32446	-0-	91986 3	15792 9	Y	14356	14340 0		62	
03	155248 X	127977	-0-	-27271	-0-	110610 3	17367 9	Y	15788	15827 0		23	
04	146880 X	120938	-0-	-25942	-0-	105498 3	15440 9	Y	14036	14039 0		20	
05	146754 X	106076	-0-	-40678	-0-	92191 3	13885 9	Y	12623	12643 0		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276	- 19779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		115196 X	96361	-0-	-18835	-0-	79931 3	16430 9	Y	14936	14822 0	147 8	-0-
01		115196 X	91469	-0-	-23727	-0-	76510 3	14959 9	Y	13599	13472 0	79 8	48
02		104048 X	73557	-0-	-30491	-0-	62111 3	11446 9	Y	10405	10408 0		45
03		111414 X	83575	-0-	-27839	-0-	71071 3	12504 9	Y	11367	11395 0		17
04		107820 X	74880	-0-	-32940	-0-	64399 3	10481 9	Y	9528	9532 0		13
05		96348 X	69479	-0-	-26869	-0-	60125 3	9354 9	Y	8504	8517 0		-0-
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619	- 20098
12		156922 X	130587	-0-	-26335	-0-	112209 3	18378 9	Y	16707	16595 0	148 8	-0-
01		156922 X	122118	-0-	-34804	-0-	105864 3	16254 9	Y	14776	14645 0	79 8	52
02		141736 X	99353	-0-	-42383	-0-	86945 3	12408 9	Y	11280	11284 0		48
03		142352 X	115192	-0-	-27160	-0-	101511 3	13681 9	Y	12437	12467 0		18
04		137760 X	105766	-0-	-31994	-0-	94094 3	11672 9	Y	10611	10614 0		15
05		130572 X	93448	-0-	-37124	-0-	83060 3	10388 9	Y	9444	9459 0		-0-
-----													
LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955	- 19534
12		144770 X	83143	-0-	-61627	-0-	77619 3	5524 9	Y	5022	5025 0	23 8	14
01		136152 X	85	-0-	-136067	-0-	39 3	46 9	Y	42	54 0	1 8	1
02		117012 X	36985	-0-	-80027	-0-	33820 3	3165 9	Y	2877	2847 0		31
03		121644 X	79777	-0-	-41867	-0-	72365 3	7412 9	Y	6738	6753 0		16
04		117720 X	87887	-0-	-29833	-0-	80553 3	7334 9	Y	6667	6663 0		20
05		93851 X	93851	-0-	-0-	-0-	86555 3	7296 9	Y	6633	6616 0		37
-----													
AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531	- 25803
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	228444	-0-	228444	228444	167222 3	61222 9	Y	55656	55536 0	79 8	41
02		SHUT IN	264238	-0-	264238	492682	200231 3	64007 9	Y	58188	58214 0		15
03		755786 X	263104	-0-	-492682	-0-	211119 3	303 4	Y	46984	46961 0		38
							51682 9						
04		251070 X	213186	-0-	-37884	-0-	175455 3	318 4	Y	34012	34050 0		-0-
							37413 9						
05		259439 X	194789	-0-	-64650	-0-	163911 3	30878 9	Y	28071	28036 0		35
-----													
AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661	- 25870
12		SHUT IN	62950	-0-	62950	62950	48351 3	14599 9	Y	13272	13182 0	48 8	42
01		SHUT IN	122260	-0-	122260	185210	48351 3	73909 9	Y	67190	67087 0	95 8	50
02		481672 X	296462	-0-	-185210	-0-	232758 3	63704 9	Y	57913	57948 0		15
03		321442 X	321442	-0-	-0-	-0-	265591 3	381 4	Y	50427	50401 0		41
							55470 9						
04		271157 X	271157	-0-	-0-	-0-	229522 3	416 4	Y	37472	37513 0		-0-
							41219 9						
05		231619 X	231619	-0-	-0-	-0-	198380 3	33239 9	Y	30217	30180 0		37
-----													
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274	- 18142
12		444592 X	209652	-0-	-234940	-0-	193183 3	16469 9	Y	14972	14960 1	40 8	127
01		359538 X	204154	-0-	-155384	-0-	188493 3	15661 9	Y	14237	14217 1	24 8	123
02		307552 X	171291	-0-	-136261	-0-	157805 3	13486 9	Y	12260	12282 1		101
03		275001 X	182349	-0-	-92652	-0-	169352 3	12997 9	Y	11815	11812 0		104
04		234930 X	156429	-0-	-78501	-0-	144999 3	11430 9	Y	10391	10401 0		94
05		209653 X	174915	-0-	-34738	-0-	163391 3	11524 9	Y	10476	10497 0		73

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
12		293570 X	190792	-0-	-102778	-0-	176303	3	14489	9	Y	13172	13151	1	33	8	111
01		293570 X	190342	-0-	-103228	-0-	177463	3	12879	9	Y	11708	11699	1	19	8	101
02		222348 X	159467	-0-	-62881	-0-	149340	3	10127	9	Y	9206	9231	1			76
03		229927 X	174857	-0-	-55070	-0-	164382	3	10475	9	Y	9523	9515	0			84
04		210000 X	158949	-0-	-51051	-0-	149927	3	9022	9	Y	8202	8212	0			74
05		190805 X	156840	-0-	-33965	-0-	147993	3	8847	9	Y	8043	8061	0			56
-----																	
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466					
12		SHUT IN	93018	-0-	93018	93018	69842	3	23176	9	Y	21069	21001	0			68
01		SHUT IN	292583	-0-	292583	385601	214407	3	78176	9	Y	71069	70991	0	93	8	53
02		639926 X	254325	-0-	-385601	-0-	199005	3	55320	9	Y	50291	50331	0			13
03		220224 X	153531	-0-	-66693	-0-	124130	3	178	4	Y	26566	26558	0			21
							29223	9									
04		213120 X	196691	-0-	-16429	-0-	161906	3	293	4	Y	31356	31377	0			-0-
							34492	9									
05		220224 X	185324	-0-	-34900	-0-	157310	3	28014	9	Y	25467	25436	0			31
-----																	
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761					
12		SHUT IN	282034	-0-	282034	809222	228035	3	53999	9	Y	49090	48865	0	121	8	157
01		1043205 X	233983	-0-	-809222	-0-	192257	3	41726	9	Y	37933	37987	0	75	8	28
02		188169 X	188169	-0-	-0-	-0-	156310	3	31859	9	Y	28963	28984	0			7
03		202229 X	202229	-0-	-0-	-0-	171521	3	246	4	Y	27693	27678	0			22
							30462	9									
04		182572 X	182572	-0-	-0-	-0-	156507	3	284	4	Y	23437	23459	0			-0-
							25781	9									
05		154315 X	154315	-0-	-0-	-0-	131888	3	22427	9	Y	20388	20363	0			25
-----																	
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	217588	-0-	217588	217588	165911	3	51677	9	Y	46979	46859	0	85	8	35
02		SHUT IN	257442	-0-	257442	475030	201009	3	56433	9	Y	51303	51325	0			13
03		689868 X	214838	-0-	-475030	-0-	172020	3	247	4	Y	38701	38683	0			31
							42571	9									
04		237540 X	224380	-0-	-13160	-0-	186081	3	337	4	Y	34511	34542	0			-0-
							37962	9									
05		245458 X	200223	-0-	-45235	-0-	167494	3	32729	9	Y	29754	29717	0			37
-----																	
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716					
12		SHUT IN	153781	-0-	153781	631861	120482	3	33299	9	Y	30272	30155	0	94	8	97
01		762980 X	131119	-0-	-631861	-0-	100829	3	30290	9	Y	27536	27567	0	46	8	20
02		124327 X	124327	-0-	-0-	-0-	100368	3	23959	9	Y	21781	21795	0			6
03		136388 X	136388	-0-	-0-	-0-	112672	3	169	4	Y	21406	21395	0			17
							23547	9									
04		128296 X	128296	-0-	-0-	-0-	107099	3	202	4	Y	19086	19103	0			-0-
							20995	9									
05		126883 X	124823	-0-	-2060	-0-	105529	3	19294	9	Y	17540	17518	0			22
-----																	
TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685					
12		125891 X	91572	-0-	-34319	-0-	72774	3	18798	9	N	17089	17174	0			85
01		0	76986	-0-	76986	76986	61232	3	15754	9	N	14322	14259	0			148
02		151561 X	74575	-0-	-76986	-0-	60944	3	13631	9	N	12392	12420	0			120
03		107632 X	86133	-0-	-21499	-0-	70855	3	15278	9	N	13889	13888	0			121
04		89490 X	72663	-0-	-16827	-0-	59993	3	12670	9	N	11518	11529	0			110
05		91574 X	72208	-0-	-19366	-0-	59913	3	12295	9	N	11177	11175	0			112

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 L		WELL #: 13H		RRCID -> 293735		COMPL. DATE 06/01/2022			TOTAL DEPTH 9399		PERF. 9624 - 19771			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	837777 X	100411	-0-	-737366	-0-	83867	3	16544	9	N	15040	15095 0	75	
01	0	85941	-0-	85941	85941	72094	3	13847	9	N	12588	12533 0	130	
02	167207 X	81266	-0-	-85941	-0-	69627	3	11639	9	N	10581	10608 0	103	
03	116560 X	98773	-0-	-17787	-0-	85206	3	13567	9	N	12334	12330 0	107	
04	100950 X	86424	-0-	-14526	-0-	74853	3	11571	9	N	10519	10526 0	100	
05	100409 X	81007	-0-	-19402	-0-	70412	3	10595	9	N	9632	9635 0	97	
-----														
TIM TAM 24 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293736		COMPL. DATE 05/31/2022			TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9720 - 19838			
12	1089837 X	116138	-0-	-973699	-0-	92213	3	23925	9	N	21750	21822 0	109	
01	0	95496	-0-	95496	95496	75743	3	19753	9	N	17957	17881 0	185	
02	187131 X	91635	-0-	-95496	-0-	74527	3	17108	9	N	15553	15587 0	151	
03	141050 X	108617	-0-	-32433	-0-	89071	3	19546	9	N	17769	17766 0	154	
04	116070 X	93335	-0-	-22735	-0-	76634	3	16701	9	N	15183	15192 0	145	
05	116126 X	85889	-0-	-30237	-0-	70557	3	15332	9	N	13938	13943 0	140	
-----														
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 293747		COMPL. DATE 11/18/2022			TOTAL DEPTH 9377		PERF. 9444 - 25074			
12	SHUT IN	312681	-0-	312681	353935	234236	3	78445	9	Y	71314	71000 0	114 8	229
01	643928 X	289993	-0-	-353935	-0-	224154	3	65839	9	Y	59854	59944 0	95 8	44
02	218092 X	217461	-0-	-631	-0-	175196	3	42265	9	Y	38423	38457 0		10
03	241459 X	239083	-0-	-2376	-0-	197273	3	283	4	Y	37752	37732 0		30
04	233670 X	221730	-0-	-11940	-0-	188008	3	341	4	Y	30346	30376 0		-0-
05	241459 X	200423	-0-	-41036	-0-	171581	3	28842	9	Y	26220	26188 0		32
-----														
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 293756		COMPL. DATE 11/18/2022			TOTAL DEPTH 9201		PERF. 9296 - 24902			
12	SHUT IN	368915	-0-	368915	423562	271441	3	97474	9	Y	88613	88183 0	157 8	284
01	747410 X	323848	-0-	-423562	-0-	250501	3	73347	9	Y	66679	66814 0	99 8	50
02	229285 X	229285	-0-	-0-	-0-	186382	3	42903	9	Y	39003	39043 0		10
03	229943 X	229943	-0-	-0-	-0-	193133	3	277	4	Y	33212	33195 0		27
04	221760 X	198146	-0-	-23614	-0-	169728	3	307	4	Y	25555	25582 0		-0-
05	229152 X	177787	-0-	-51365	-0-	153675	3	24112	9	Y	21920	21893 0		27
-----														
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #: 7H		RRCID -> 293782		COMPL. DATE 11/18/2022			TOTAL DEPTH 9407		PERF. 9360 - 25199			
12	SHUT IN	322794	-0-	322794	349982	243152	3	79642	9	Y	72402	71992 0	183 8	232
01	733030 X	383048	-0-	-349982	-0-	295192	3	87856	9	Y	79869	79915 0	127 8	59
02	281932 X	260382	-0-	-21550	-0-	211293	3	49089	9	Y	44626	44674 0		11
03	312139 X	248117	-0-	-64022	-0-	206186	3	296	4	Y	37850	37830 0		31
04	302070 X	199618	-0-	-102452	-0-	168100	3	305	4	Y	28375	28406 0		-0-
05	312139 X	187215	-0-	-124924	-0-	161420	3	25795	9	Y	23450	23421 0		29
-----														
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 293847		COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 8115		PERF. 8363 - 18787			
12	223769 X	223769	-0-	-0-	-0-	206757	3	17012	9	Y	15465	15506 0	56 8	33
01	0	228650	-0-	228650	228650	212987	3	15663	9	Y	14239	14155 0	31 8	86
02	421134 X	192484	-0-	-228650	-0-	180249	3	12235	9	Y	11123	11134 0		75
03	213424 X	213424	-0-	-0-	-0-	201091	3	12333	9	Y	11212	11205 0		82
04	190428 X	190428	-0-	-0-	-0-	180195	3	10233	9	Y	9303	9308 0		77
05	190198 X	190198	-0-	-0-	-0-	180639	3	9559	9	Y	8690	8679 0		88

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:		7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 W	68343	-0-	68343	68343	55044	3	13299	9	N	12090	12004 0	86
04	0 W	202751	-0-	202751	271094	170672	3	32079	9	N	29163	29173 0	76
05	0 W	184443	-0-	184443	455537	161092	3	23351	9	N	21228	21222 0	82
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	N/A	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	42626 X	42626	-0-	-0-	-0-	33949	3	8677	9	N	7888	7832 0	56
04	223021 X	223021	-0-	-0-	-0-	183348	3	39673	9	N	36066	36028 0	94
05	220585 X	220585	-0-	-0-	-0-	188776	3	31809	9	N	28917	28899 0	112
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153 - 18572	
12	163032 X	163032	-0-	-0-	-0-	147581	3	15451	9	Y	14046	14071 0	30
01	0	156959	-0-	156959	156959	145053	3	11906	9	Y	10824	10757 0	65
02	301663 X	144704	-0-	-156959	-0-	134994	3	9710	9	Y	8827	8833 0	59
03	154338 X	154338	-0-	-0-	-0-	144915	3	9423	9	Y	8566	8563 0	62
04	139587 X	139587	-0-	-0-	-0-	131694	3	7893	9	Y	7175	7178 0	59
05	137363 X	137363	-0-	-0-	-0-	129958	3	7405	9	Y	6732	6723 0	68
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	133540	-0-	133540	133540	105971	3	27569	9	N	25063	24850 0	213
05	SHUT-IN	202711	-0-	202711	336251	168059	3	34652	9	N	31502	31617 0	98
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	293970	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SHUT IN	46	-0-	46	46	46	3			N	-0-	-0-	
05	SHUT-IN	186294	-0-	186294	186340	149851	3	36443	9	N	33130	33027 0	103
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	293973	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	N/A	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 W	139326	-0-	139326	139326	111452	3	27874	9	N	25340	25124 0	216
05	0 W	237223	-0-	237223	376549	199252	3	37971	9	N	34519	34627 0	108

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	85130	-0-	85130	85130	3	17653	17640	0	13	
02	SHUT IN	289167	-0-	289167	374297	3	66919	60835	60833	15	
03	SHUT IN	311801	-0-	311801	686098	3	59125	59092	0	48	
					65038	9					
04	927346 X	241248	-0-	-686098	-0-	3	360	38168	38216	0	-0-
						9					
05	279620 X	29647	-0-	-249973	-0-	3	6531	5937	5930	0	7
						9					
						3					
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	68099	-0-	68099	68099	3	13963	13953	0	10	
02	SHUT IN	205491	-0-	205491	273590	3	41996	38178	38178	10	
03	SHUT IN	264119	-0-	264119	537709	3	41170	41147	0	33	
					218518	3	314	4	Y		
					45287	9					
04	728326 X	190617	-0-	-537709	-0-	3	293	26083	26116	0	-0-
						9					
05	227416 X	114001	-0-	-113415	-0-	3	18173	16521	16501	0	20
						9					
						3					
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	293983	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	91947	-0-	91947	91947	3	15980	15844	0	136	
05	SHUT-IN	199216	-0-	199216	291163	3	30686	30726	0	96	
					74369	3	17578	9	N		
					165461	3	33755	9	N		
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	293984	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	SHUT IN	111	-0-	111	111	3	1	1	0	-0-	
05	SHUT-IN	241431	-0-	241431	241542	3	44318	40289	40163	0	126
						9					
						110	1	9	N		
						197113	3	44318	9	N	
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9405 - 25516
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	98098	-0-	98098	98098	3	24029	24011	0	18	
02	SHUT IN	228198	-0-	228198	326296	3	57011	51828	51833	13	
03	SHUT IN	258323	-0-	258323	584619	3	49536	49509	0	40	
						9					
04	801886 X	217267	-0-	-584619	-0-	3	328	32553	32593	0	-0-
						9					
05	213481 X	213481	-0-	-0-	-0-	3	35988	32716	32676	0	40
						9					
						181131	3	328	4	Y	
						35808	9				
						177493	3	35988	9	Y	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846
12	202250 X	202250	-0-	-0-	-0-	3	13289	12081	12115	0	53 8
01	208728 X	208728	-0-	-0-	-0-	3	12370	11245	11172	0	31 8
02	186924 X	186924	-0-	-0-	-0-	3	10219	9290	9296	0	68
03	206124 X	206124	-0-	-0-	-0-	3	10260	9327	9321	0	62
04	187304 X	187304	-0-	-0-	-0-	3	8578	7798	7802	0	68
05	181750 X	181750	-0-	-0-	-0-	3	7736	7033	7026	0	64
						9					71

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #:		9H	RRCID ->	294036	COMPL. DATE	07/31/2022	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	SHUT IN	37730	-0-	37730	37730	30153	3	7577	9	N	6888	6839	0	49
04	SHUT-IN	213550	-0-	213550	251280	171912	3	41638	9	N	37853	37803	0	99
05	SHUT-IN	192788	-0-	192788	444068	161381	3	31407	9	N	28552	28540	0	111
-----														
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8473 - 19029		
12	273947 X	216225	-0-	-57722	-0-	200667	3	15558	9	Y	14144	14139	0	30
01	273947 X	189531	-0-	-84416	-0-	176804	3	12727	9	Y	11570	11502	0	70
02	247436 X	195976	-0-	-51460	-0-	183696	3	12280	9	Y	11164	11159	0	75
03	273947 X	211226	-0-	-62721	-0-	199239	3	11987	9	Y	10897	10893	0	79
04	190215 X	190215	-0-	-0-	-0-	180131	3	10084	9	Y	9167	9171	0	75
05	216969 X	157176	-0-	-59793	-0-	148790	3	8386	9	Y	7624	7622	0	77
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294073	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	SHUT IN	150537	-0-	150537	150537	121711	3	28826	9	N	26205	25982	0	223
05	SHUT-IN	260196	-0-	260196	410733	220345	3	39851	9	N	36228	36338	0	113
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294305	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	294306	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	294438	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 294596		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 9131		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294656		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 9136		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 294694		COMPL. DATE 04/21/2022		TOTAL DEPTH 9185		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	119464	-0-	119464	119464	101805	3	17659	9	Y	16054	16034 0 20
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294755		COMPL. DATE 11/12/2022		TOTAL DEPTH 9260		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294774		COMPL. DATE 11/27/2022		TOTAL DEPTH 9191		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID -> 294794		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 8919		PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 294795		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 8917		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438								
PREWIT-BARBARO 23 C FEE			WELL #:		12H	RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STONE STREET MIPA UNIT			WELL #:			RRCID ->	294886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11567 - 21337
-----													
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COG OPERATING LLC			WELL #:		166150	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585
TRAIL BOSS			WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330 - 13585
-----													
12	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	60	1	8640 3	N	167	387 1		167
						184	9						
01	10128 X	10128	-0-	-0-	-0-	56	1	9796 3	N	251			418
						276	9						
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	56	1	8453 3	N	190	378 1		230
						209	9						
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	62	1	9236 3	N	198			428
						218	9						
04	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	60	1	9037 3	N	184	367 1		245
						202	9						
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			245
-----													
AUGUSTUS STATE			WELL #:		1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10275 - 14207
-----													
12	0	-0-	-0-	-0-	2104				N	-0-			173
01	0	8293	-0-	8293	10397	28	1	7841 3	N	385	388 1		170
						424	9						
02	10397 X	-0-	-0-	-10397	-0-				N	-0-			170
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			170
04	3540 X	2293	-0-	-1247	-0-	16	1	2247 3	N	27			197
						30	9						
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				N	NO RPT			197
-----													
ELBOW DOWN			WELL #:		801H	RRCID ->	272204	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	13911 - 14125
-----													
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				Y	-0-			300
01	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	18	1	1311 3	Y	11			311
						12	9						
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1055 3	Y	8			319
						9	9						
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	58	1	15 3	Y	-0-			319
04	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	8	1	1026 3	Y	11			330
						12	9						
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			330
-----													

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
CHUTE BUSTER		WELL #:		604 H	RRCID ->	272209	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	9831	PERF.	9976 - 14122	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	0	216	-0-	216	4439	5 1	116 3	Y		86	135 0		84
01	4439 X	-0-	-0-	-4439	-0-	95 9			Y	81	60 0		105
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	15	35 0		85
03	2139 X	324	-0-	-1815	-0-	7 1	265 3	Y		47	52 0		80
04	2070 X	255	-0-	-1815	-0-	52 9							
05	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-	3 1	235 3	Y		15	38 0		57
						17 9			Y	NO RPT			57
-----													
GLENN		WELL #:		2003H	RRCID ->	274159	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10773 - 14040	
12	122 X	21	-0-	-101	-0-	21 3		Y		-0-			471
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			471
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y		-0-			471
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y		-0-			471
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y		-0-			471
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT			471
-----													
CARPENTER E UNIT		WELL #:		205H	RRCID ->	275861	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	9665 - 12835	
12	4464 X	39	-0-	-4425	-0-	38 3	1 4	Y		-0-			-0-
01	4464 X	50	-0-	-4414	-0-	50 1		Y		-0-			-0-
02	1960 X	79	-0-	-1881	-0-	56 1	23 3	Y		-0-			-0-
03	372 X	122	-0-	-250	-0-	62 1	46 3	Y		13	5 1		8
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	14 9							
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-	60 1	3 9	Y		3	6 1		5
								Y		NO RPT			5
-----													
CARPENTER F UNIT		WELL #:		224H	RRCID ->	277466	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	10770 - 14835	
12	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-			N		-0-			511
01	13857 X	146	-0-	-13711	-0-	30 1	116 9	N		105			616
02	12516 X	56	-0-	-12460	-0-	56 1		N		-0-			616
03	2573 X	62	-0-	-2511	-0-	62 1		N		-0-			616
04	150 X	60	-0-	-90	-0-	60 1		N		-0-			616
05	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N		NO RPT			616
-----													
ALDRIN STATE UNIT		WELL #:		2822H	RRCID ->	277814	COMPL. DATE	11/28/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10740 - 14628	
12	0	7879	-0-	7879	10173	6611 3	1059 4	Y		190	478 0		374
01	T. A.	6575	-0-	6575	16748	209 9							
02	T. A.	1679	-0-	1679	18427	6517 3	58 9	Y		53	25 0		402
						1672 3	3 4	Y		4	30 0		376
03	T. A.	12399	-0-	12399	30826	4 9							
						12260 3	6 4	Y		121	334 0		163
04	T. A.	14717	-0-	14717	45543	133 9							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45543	14664 3	53 9	Y		48	110 0		101
								Y		NO RPT			101

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12	0	4747	-0-	4747	16616	960	1	3787	3	N	-0-		639	
01	0	15710	-0-	15710	32326	752	1	14556	3	N	365		1004	
						402	9							
02	42894 X	10568	-0-	-32326	-0-	314	1	10254	3	N	-0-		1004	
03	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	-0-		1004	
04	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-					N	-0-		1004	
05	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT		1004	
-----														
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755														
12	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	720	1	13865	3	N	430	720	1	370
						473	9							
01	13950 X	11953	-0-	-1997	-0-	992	1	10548	3	N	375	361	1	384
						413	9							
02	12600 X	896	-0-	-11704	-0-	896	1			N	-0-		384	
03	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	992	1	16236	3	N	550	506	1	428
						605	9							
04	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	960	1	17971	3	N	601	706	1	323
						661	9							
05	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT		323	
-----														
SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915														
12	0	-0-	-0-	-0-	45128					Y	-0-		1293	
01	0	239	-0-	239	45367	160	1	79	4	Y	-0-		1293	
02	46738 X	1371	-0-	-45367	-0-	1338	3	33	4	Y	-0-		1293	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1293	
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4		1297	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1297	
-----														
ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620														
12	0	6264	-0-	6264	32928	639	1	5572	3	Y	48	158	0	343
						53	9							
01	0	1217	-0-	1217	34145	660	1	557	3	Y	-0-		343	
02	50377 X	16232	-0-	-34145	-0-	365	1	15413	3	Y	413	315	0	441
						454	9							
03	17391 X	7533	-0-	-9858	-0-	264	1	6936	3	Y	303	422	0	322
						333	9							
04	16830 X	5561	-0-	-11269	-0-	283	1	4941	3	Y	306	238	0	390
						337	9							
05	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT		390	
-----														
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965														
12	0	-0-	-0-	-0-	12794					Y	-0-		834	
01	0	-0-	-0-	-0-	12794					Y	-0-		834	
02	12796 X	-0-	-0-	-12796	-0-					Y	-0-		834	
03	11966 X	9711	-0-	-2255	-0-	210	1	8812	3	Y	626	478	1	982
						689	9							
04	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	900	1	15119	3	Y	980	933	1	1029
						1078	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1029	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 9896		PERF.10060 - 14250						
12		13547 X	7873	-0-	-5674	-0-	346 366	1 9	7161	3	Y	333	338	0		109
01		12834 X	7353	-0-	-5481	-0-	160 178	1 9	7015	3	Y	162	160	0		111
02		11592 X	10312	-0-	-1280	-0-	698 146	1 9	9468	3	Y	133	168	0		76
03		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	992 212	1 9	11200	3	Y	193	155	0		114
04		11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	914 161	1 9	10656	3	Y	146	177	0		83
05		11408 X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT				83
		GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 10355		PERF.10502 - 14810				
12		21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1336 542	1 9	19860	3	N	493	384	0		344
01		27125 X	324	-0-	-26801	-0-	13 27	3 1	311	9	N	283	283	0		344
02		24500 X	13233	-0-	-11267	-0-	27 32	1 4	12983	3	N	174	316	0		202
03		27125 X	141	-0-	-26984	-0-	12 3	3 9	129	9	N	117	47	0		272
04		26250 X	-0-	-0-	-26250	-0-					N	38	49	0		261
05		21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT				261
		CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10181 - 14372				
12		0	11547	-0-	11547	38293	508 355	1 9	10684	3	Y	323	398	0		317
01		50850 X	12557	-0-	-38293	-0-	744 266	1 9	11547	3	Y	242	226	0		333
02		12264 X	4501	-0-	-7763	-0-	4454 197	3 1	47	9	Y	43	110	0		266
03		13609 X	7631	-0-	-5978	-0-	156 51	9 1	7278	3	Y	142	163	0		245
04		13170 X	3616	-0-	-9554	-0-	58 9	1 9	3507	3	Y	53	116	0		182
05		12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT				182
		PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 9992 - 14584				
12		18662 X	10251	-0-	-8411	-0-	382 477	1 9	9392	3	N	434	381	1		512
01		18600 X	16627	-0-	-1973	-0-	942 789	1 9	14896	3	N	717	756	1		473
02		16800 X	13746	-0-	-3054	-0-	866 718	1 9	12162	3	N	653	377	1		749
03		17236 X	15586	-0-	-1650	-0-	942 740	1 9	13904	3	N	673	758	1		664
04		16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	960 811	1 9	15012	3	N	737	751	1		650
05		16616 X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT				650

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150													
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0	8916	-0-	8916	38155	960	1	7341	3	Y	559	1116 1	429
01	0	-0-	-0-	-0-	38155	615	9			Y	-0-		429
02	41026 X	2871	-0-	-38155	-0-	2824	3	47	9	Y	43		472
03	17112 X	11613	-0-	-5499	-0-	180	1	10560	3	Y	794		1266
04	16560 X	7794	-0-	-8766	-0-	873	9						
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-	900	1	6802	3	Y	84	377 1	973
						92	9						973
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185													
12	22971 X	13566	-0-	-9405	-0-	50	1	12804	3	N	647	740 1	184
01	22227 X	3941	-0-	-18286	-0-	712	9						
02	20076 X	15579	-0-	-4497	-0-	32	1	3659	3	N	227		411
03	20925 X	17168	-0-	-3757	-0-	250	9						
04	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	52	1	14702	3	N	750	746 1	415
05	17236 X	NO RPT	-0-	-17236	-0-	825	9						
						62	1	16090	3	N	924	743 1	596
						1016	9						
						30	1	20575	3	N	1215	1481 1	330
						1337	9						330
SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710													
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920													
12	0	21018	-0-	21018	95326	1116	1	17936	3	Y	1787	1698 0	680
01	0	36808	-0-	36808	132134	1966	9						
02	161224 X	29090	-0-	-132134	-0-	1550	1	32074	3	Y	2893	2768 0	805
03	29854 X	29854	-0-	-0-	-0-	2	4	3182	9				
04	24729 X	24729	-0-	-0-	-0-	1456	1	25199	3	Y	2214	2055 0	964
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2435	9						
						1108	1	25876	3	Y	2609	2712 0	861
						2870	9						
						1540	1	20688	3	Y	2274	2282 0	853
						2501	9						853

-----																	
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150														
CARPENTER E UNIT			WELL #: 2223H		RRCID -> 281460			COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GRISSOM			WELL #: 1822H		RRCID -> 281536			COMPL. DATE 06/17/2016			TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615						
12		0	15176	-0-	15176	80912	60	1	14530	3	N	533	754	1			667
							586	9									
01		0	62	-0-	62	80974	62	1			N	-0-					667
02		82220 X	1246	-0-	-80974	-0-	24	1	1121	3	N	92					759
							101	9									
03		17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	210	1	15911	3	N	802	377	1			1184
							882	9									
04		14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	900	1	13129	3	N	638	1137	1			685
							232	4	702	9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					685
-----																	
ARMSTRONG STATE			WELL #: 2823H		RRCID -> 281705			COMPL. DATE 10/21/2016			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950						
12		0	2341	-0-	2341	32010	1221	1	858	3	Y	238	138	0			495
							262	9									
01		0	1264	-0-	1264	33274	1262	1	2	9	Y	2					497
02		57517 X	24243	-0-	-33274	-0-	1371	1	22370	3	Y	456	457	0			496
							502	9									
03		16058 X	14544	-0-	-1514	-0-	1598	1	12431	3	Y	468	474	0			490
							515	9									
04		13590 X	10804	-0-	-2786	-0-	1457	1	9138	3	Y	190	362	0			318
							209	9									
05		26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-					Y	NO RPT					318
-----																	
GRISSOM			WELL #: 1823H		RRCID -> 281738			COMPL. DATE 11/18/2016			TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065						
12		0	8275	-0-	8275	37810	1816	1	5995	3	Y	195	220	0			388
							249	4	215	9							
01		0	-0-	-0-	-0-	37810					Y	16	395	0			9
02		53771 X	15961	-0-	-37810	-0-	407	1	14296	3	Y	1088	50	0			1047
							61	4	1197	9							
03		19592 X	1000	-0-	-18592	-0-	684	3	4	4	Y	284	887	0			444
							312	9									
04		9930 X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					444
05		17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					444
-----																	
ALDRIN STATE UNIT			WELL #: 2821H		RRCID -> 281764			COMPL. DATE 12/21/2016			TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945						
12		0	5475	-0-	5475	5475	4549	3	729	4	Y	179	504	0			374
							197	9									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5475					Y	50	25	0			399
02		T. A.	17462	-0-	17462	22937	16187	3	34	4	Y	1128	30	0			1497
							1241	9									
03		T. A.	1635	-0-	1635	24572	1300	3	1	4	Y	304	1327	0			474
							334	9									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	24572					Y	-0-	321	0			153
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24572					Y	NO RPT					153

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150										
CHUTE BUSTER		WELL #:		623H	RRCID ->	281868	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9931 -	14625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12		0	15718	-0-	15718	53539	486 692	1 1	Y	424	450	0	416	
01		60637 X	7098	-0-	-53539	-0-	466 412	9 1	Y	267	297	0	386	
02		20300 X	2311	-0-	-17989	-0-	294 2260	9 3	Y	46	127	0	305	
03		22475 X	13339	-0-	-9136	-0-	347 188	1 9	Y	171	187	0	289	
04		15360 X	7453	-0-	-7907	-0-	106 78	1 9	Y	71	136	0	224	
05		15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-			Y	NO RPT			224	
-----														
GRISSOM				WELL #:		1821H	RRCID ->	282200	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10866 -	15199
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	541	0	473	
01		0	32536	-0-	32536	32536	1922 177	1 4	Y	1095	928	0	640	
02		47344 X	14808	-0-	-32536	-0-	399 60	1 4	Y	329	652	0	317	
03		20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	19608 320	3 9	Y	291	269	0	339	
04		31500 X	-0-	-0-	-31500	-0-			Y	90			429	
05		32550 X	NO RPT	-0-	-32550	-0-			Y	NO RPT			429	
-----														
WETHERBEE UNIT				WELL #:		421H	RRCID ->	282863	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	10498	PERF.10591 -	14995
12		0	34255	-0-	34255	94535	599 2278	1 9	Y	2071	2207	0	331	
01		0	20466	-0-	20466	115001	531 1378	1 9	Y	1253	1147	0	437	
02		141851 X	26850	-0-	-115001	-0-	819 1443	1 9	Y	1312	1538	0	211	
03		39091 X	26385	-0-	-12706	-0-	537 16	1 4	Y	1534	1310	0	435	
04		33150 X	11361	-0-	-21789	-0-	382 925	1 9	Y	841	608	0	668	
05		34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-			Y	NO RPT			668	
-----														
WETHERBEE UNIT				WELL #:		423H	RRCID ->	282872	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10583 -	15220
12		0	16878	-0-	16878	39826	301 796	1 9	Y	724	742	0	116	
01		0	17496	-0-	17496	57322	461 936	1 9	Y	851	670	0	297	
02		60092 X	2770	-0-	-57322	-0-	77 384	1 9	Y	349	590	0	56	
03		33674 X	33674	-0-	-0-	-0-	699 20	1 4	Y	1368	1036	0	388	
04		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	1020 1448	1 9	Y	1316	659	0	1045	
05		17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-			Y	NO RPT			1045	



FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	35402 X	12117	-0-	-23285	-0-	162	1	11066	3	Y	584	655	1		444
						247	4	642	9						
01	36460 X	36460	-0-	-0-	-0-	682	1	33525	3	Y	1574	1408	1		610
						522	4	1731	9						
02	27524 X	9730	-0-	-17794	-0-	266	1	9115	3	Y	317	283	1		644
						349	9								
03	41540 X	19909	-0-	-21631	-0-	62	1	18802	3	Y	950	1005	1		589
						1045	9								
04	40200 X	4780	-0-	-35420	-0-	6	1	4587	3	Y	170	450	1		309
						187	9								
05	36456 X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					Y	NO RPT				309
-----															
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935					
12	0	23015	-0-	23015	47137	1417	1	21055	3	Y	494	186	0		344
						543	9								
01	0	322	-0-	322	47459	11	3	311	9	Y	283	283	0		344
						41	1	20164	3	Y	151	316	0		179
02	67880 X	20421	-0-	-47459	-0-	50	4	166	9						
03	23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-					Y	-0-	42	0		137
										Y	39	25	0		151
04	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT				151
05	23002 X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT				151
-----															
CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425					
12	17422 X	6340	-0-	-11082	-0-	150	1	5852	3	Y	189	298	1		144
						130	4	208	9						
01	16213 X	8103	-0-	-8110	-0-	210	1	7159	3	Y	566	491	1		219
						111	4	623	9						
02	14644 X	-0-	-0-	-14644	-0-					Y	158	102	1		275
										Y	663	527	1		411
03	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	420	1	16489	3	Y	148	314	1		245
						729	9								
04	15840 X	6055	-0-	-9785	-0-	380	1	5512	3	Y	148	314	1		245
						163	9								
05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT				245
-----															
GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995					
12	0	1422	-0-	1422	34501	67	1	993	3	Y	329	250	0		229
						362	9								
01	0	221	-0-	221	34722	13	3	208	9	Y	189	189	0		229
						52	1	25552	3	Y	106	211	0		124
02	60506 X	25784	-0-	-34722	-0-	63	4	117	9						
03	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-	29	0		95
										Y	26	17	0		104
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT				104
05	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-					Y	NO RPT				104
-----															
WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390					
12	0	-0-	-0-	-0-	37163					Y	136	39	0		251
										Y	477	417	0		311
01	0	13706	-0-	13706	50869	13177	3	4	4	Y					
						525	9								
02	80903 X	30034	-0-	-50869	-0-	243	1	28380	3	Y	1283	1449	0		145
						1411	9								
03	26567 X	25597	-0-	-970	-0-	367	1	24422	3	Y	734	627	0		252
						1	4	807	9						
04	25710 X	11181	-0-	-14529	-0-	50	1	10937	3	Y	176	155	0		273
						194	9								
05	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT				273

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	4271	-0-	4271	59539	4059	3	11	4	Y	183	45	0			316
						201	9									
01	0	14303	-0-	14303	73842	13584	3	5	4	Y	649	542	0			423
						714	9									
02	107082 X	33240	-0-	-73842	-0-	263	1	30775	3	Y	2002	2199	0			226
						2202	9									
03	32860 X	15900	-0-	-16960	-0-	215	1	14333	3	Y	1228	1032	0			422
						1	4	1351	9							
04	31800 X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	324	258	0			488
05	36797 X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					488

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

12	25340 X	25340	-0-	-0-	-0-	60	1	23693	3	N	1443	1572	0			744
						1587	9									
01	16802 X	10973	-0-	-5829	-0-	62	1	10295	3	N	560					1304
						616	9									
02	11984 X	9484	-0-	-2500	-0-	26	1	8828	3	N	566	1049	0			821
						7	4	623	9							
03	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	25828	3	117	4	N	2174	1643	0			1352
						2391	9									
04	36249 X	36249	-0-	-0-	-0-	33081	3	245	4	N	2657	3632	0			377
						2923	9									
05	25327 X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					377

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

12	0	18690	-0-	18690	43596	814	1	16868	3	Y	916	911	0			301
						1008	9									
01	0	9344	-0-	9344	52940	196	1	8628	3	Y	472	449	0			324
						1	4	519	9							
02	52940 X	-0-	-0-	-52940	-0-					Y	365	481	0			208
03	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					Y	373	360	0			221
04	24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-					Y	327	363	0			185
05	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					185

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

12	0	17793	-0-	17793	62067	617	1	15467	3	Y	1554	1533	0			445
						1709	9									
01	0	24298	-0-	24298	86365	795	1	20998	3	Y	2277	2085	0			637
						2505	9									
02	101287 X	14922	-0-	-86365	-0-	1018	1	12593	3	Y	1192	1231	0			598
						1311	9									
03	23312 X	18050	-0-	-5262	-0-	935	1	15751	3	Y	1240	1173	0			665
						1364	9									
04	29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1042	1	26193	3	Y	1960	2269	0			356
						2156	9									
05	24304 X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					356

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1835H		RRCID -> 286331		COMPL. DATE 07/17/2018				TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	11445	-0-	11445	37809	71	1 10381	3	789 3	Y	699	699	0			230
01	0	24446	-0-	24446	62255	224	4 20678	3	769 9	Y	2075	1939	0			366
02	79192 X	16937	-0-	-62255	-0-	674	1 14552	3	811 4 2283 9	Y	1233	1333	0			266
03	17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	753	1 14705	3	276 4 1356 9	Y	905	868	0			303
04	23670 X	11964	-0-	-11706	-0-	1094	1 996	3	1027 4 996 9	Y	605	728	0			180
05	24459 X	NO RPT	-0-	-24459	-0-	2013	1 9215	3	70 4 666 9	Y	NO RPT					180
GRISSOM		WELL #: 1836H		RRCID -> 286334		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120						
12	0	11511	-0-	11511	29257	71	1 10316	3	223 4 901 9	Y	819	820	0			269
01	0	22037	-0-	22037	51294	585	1 17951	3	705 4 2796 9	Y	2542	2363	0			448
02	59234 X	7940	-0-	-51294	-0-	302	1 5830	3	111 4 1697 9	Y	1543	1658	0			333
03	11501 X	8090	-0-	-3411	-0-	447	1 6004	3	419 4 1220 9	Y	1109	1070	0			372
04	21330 X	3976	-0-	-17354	-0-	681	1 3116	3	24 4 155 9	Y	141	471	0			42
05	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					Y	NO RPT					42
GRISSOM		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087						
12	0	10638	-0-	10638	40487	61	1 8956	3	193 4 1428 9	Y	1298	1267	0			427
01	0	10981	-0-	10981	51468	258	1 7901	3	310 4 2512 9	Y	2284	2308	0			403
02	57933 X	6465	-0-	-51468	-0-	260	1 5015	3	95 4 1095 9	Y	995	1183	0			215
03	16120 X	2989	-0-	-13131	-0-	165	1 2216	3	155 4 453 9	Y	412	489	0			138
04	15600 X	3226	-0-	-12374	-0-	417	1 1907	3	15 4 887 9	Y	806	704	0			240
05	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					240
GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895						
12	0	6084	-0-	6084	24655	37	1 5382	3	116 4 549 9	Y	499	489	0			164
01	0	6077	-0-	6077	30732	143	1 4381	3	172 4 1381 9	Y	1255	1198	0			221
02	33896 X	3164	-0-	-30732	-0-	116	1 2235	3	42 4 771 9	Y	701	771	0			151
03	10261 X	2684	-0-	-7577	-0-	137	1 1840	3	128 4 579 9	Y	526	501	0			176
04	8310 X	3256	-0-	-5054	-0-	489	1 2240	3	17 4 510 9	Y	464	502	0			138
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					138

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	7541	-0-	7541	20185	764	1	5579	3	Y	883	763 0	239
						227	4	971	9				
01	0	14032	-0-	14032	34217	1258	1	10515	3	Y	2016	1790 0	465
						41	4	2218	9				
02	37261 X	3044	-0-	-34217	-0-	341	1	1386	3	Y	1095	454 0	1106
						112	4	1205	9				
03	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1502	1	7975	3	Y	2062	2736 0	432
						342	4	2268	9				
04	13590 X	1874	-0-	-11716	-0-	1234	1	411	3	Y	196	210 0	418
						13	4	216	9				
05	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT		418
-----													
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	9489	-0-	9489	13202	991	1	7233	3	Y	882	757 0	239
						295	4	970	9				
01	0	7519	-0-	7519	20721	634	1	5302	3	Y	1420	1331 0	328
						21	4	1562	9				
02	25567 X	4846	-0-	-20721	-0-	761	1	3095	3	Y	674	320 0	682
						249	4	741	9				
03	9486 X	2211	-0-	-7275	-0-	299	1	1591	3	Y	230	864 0	48
						68	4	253	9				
04	9180 X	747	-0-	-8433	-0-	540	1	180	3	Y	19	23 0	44
						6	4	21	9				
05	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT		44
-----													
GRISSOM		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 9734 - 14295			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	779	-0-	779	21385	60	1	436	3	Y	241	508 0	65
						18	4	265	9				
01	0	67	-0-	67	21452	3	1	22	3	Y	38	94 0	9
						42	9						
02	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-	9 0	-0-
03	10757 X	362	-0-	-10395	-0-	34	1	178	3	Y	129	102 0	27
						8	4	142	9				
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	12	13 0	26
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		26
-----													
CHUTE BUSTER		WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018		TOTAL DEPTH 9678		PERF. 9864 - 14635			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	12842	-0-	12842	53443	477	1	11952	3	Y	375	417 0	107
						413	9						
01	0	21993	-0-	21993	75436	774	1	20442	3	Y	706	616 0	197
						777	9						
02	81963 X	6527	-0-	-75436	-0-	458	1	5666	3	Y	366	380 0	183
						403	9						
03	19375 X	11758	-0-	-7617	-0-	635	1	10702	3	Y	383	361 0	205
						421	9						
04	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	717	1	18009	3	Y	366	505 0	66
						403	9						
05	19375 X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT		66

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	784	-0-	784	1877	45 1	329 3	397 9	Y	361	342 0				98
01		T. A.	476	-0-	476	2353	13 4	221 3	228 9	Y	207	257 0				48
02		T. A.	12	-0-	12	2365	1 4	9 3		Y	-0-	47 0				1
03		T. A.	1132	-0-	1132	3497	2 1	135 3	966 9	Y	878	695 0				184
04		T. A.	140	-0-	140	3637	1 4	8 3		Y	97	89 0				192
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3637	107 9			Y	NO RPT					192
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		172232		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
YAHTZEE		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027						
12		6107 X	5424	-0-	-683	-0-	1413 1	3482 3	529 9	N	481	378 1				185
01		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	914 1	3190 3	211 9	N	192					377
02		6020 X	2676	-0-	-3344	-0-	282 1	2090 3	304 9	N	276	361 1				292
03		6665 X	5247	-0-	-1418	-0-	1416 1	3527 3	304 9	N	276	185 1				383
*04		6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	1294 1	4859 3	29 9	N	26	178 1				231
05		5425 X	4411	-0-	-1014	-0-	1557 1	2693 3	161 9	N	146					377
HOLD EM WC		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863						
12		12400 X	7131	-0-	-5269	-0-	766 1	5670 3	695 9	N	632	375 1				349
01		12400 X	6895	-0-	-5505	-0-	1014 1	4908 3	893 4	N	73	372 1				50
02		9380 X	3766	-0-	-5614	-0-	2466 1	1082 3	173 4	N	41					91
03		10509 X	8041	-0-	-2468	-0-	847 1	5929 3	923 4	N	311					402
*04		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	818 1	10864 3	119 4	N	480	718 1				164
05		13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	1227 1	11414 3	106 4	N	538	363 1				339
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052						
12		23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	22823 3	950 9		N	864	942 1				157
01		24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	23223 3	899 9		N	817	900 1				74
02		21028 X	20802	-0-	-226	-0-	19049 3	1753 9		N	1594	1451 1				217
03		23281 X	18618	-0-	-4663	-0-	16857 3	1761 9		N	1601	1552 1				266
04		22996 X	22996	-0-	-0-	-0-	20891 3	2105 9		N	1914	1871 1				309
05		25159 X	25159	-0-	-0-	-0-	23242 3	1917 9		N	1743	1828 1				224

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
CONOCOPHILLIPS COMPANY															
BLACKJACK															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
//CONT.// 172232															
WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12		24695 X	24695	-0-	-0-	-0-	3865	1	19341	3	N	1351	1114	1	285
							3	4	1486	9					
01		25960 X	25960	-0-	-0-	-0-	3918	1	20615	3	N	1200	1110	1	375
							107	4	1320	9					
02		23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	3466	1	18539	3	N	999	1079	1	295
							117	4	1099	9					
03		20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	2650	1	16048	3	N	1046	899	1	442
							170	4	1151	9					
04		19380 X	15730	-0-	-3650	-0-	854	1	13815	3	N	810	1075	1	177
							170	4	891	9					
05		20026 X	16581	-0-	-3445	-0-	1284	1	13999	3	N	939	707	1	409
							265	4	1033	9					
-----															
ROULETTE															
WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063															
12		34191 X	34191	-0-	-0-	-0-	32518	3	2	4	N	1519	1279	1	311
							1671	9							
01		50906 X	50906	-0-	-0-	-0-	49593	3	1	4	N	1193	1086	1	418
							1312	9							
02		61300 X	61300	-0-	-0-	-0-	59629	3	56	4	N	1468	1451	1	435
							1615	9							
03		65270 X	65270	-0-	-0-	-0-	63677	3	58	4	N	1395	1451	1	379
							1535	9							
*04		51800 X	51800	-0-	-0-	-0-	50087	3	254	4	N	1326	1591	1	114
							1459	9							
05		61854 X	61854	-0-	-0-	-0-	60488	3	18	4	N	1225	1095	1	244
							1348	9							
-----															
DUST DEVIL															
WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			202
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
-----															
EL JEFE WC															
WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223															
12		7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	6552	3	1405	9	Y	1277	1144	1	373
01		9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	8478	3	1449	9	Y	1317	1299	1	391
02		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	5546	3	949	9	Y	863	991	1	263
03		9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	8152	3	1481	9	Y	1346	1150	1	459
04		7200 X	6179	-0-	-1021	-0-	5490	3	689	9	Y	626	884	1	201
05		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	7732	3	1453	9	Y	1321	1277	1	245
-----															
BRONCO WC															
WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921															
12		15655 X	15620	-0-	-35	-0-	13088	3	2532	9	Y	2302	1928	1	419
01		18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	16110	3	2614	9	Y	2376	2580	1	215
02		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	13257	3	1535	9	Y	1395	1420	1	190
03		15345 X	14227	-0-	-1118	-0-	13363	3	864	9	Y	785	845	1	130
04		21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	20117	3	1381	9	Y	1255	1182	1	203
05		15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	14864	3	833	9	Y	757	863	1	97

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306 - 14511	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	-0-	6477	3	723	9	192
01	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	-0-	8641	3	748	9	202
02	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	-0-	6096	3	465	9	129
03	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	-0-	6427	3	405	9	126
04	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	-0-	5200	3	304	9	89
05	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	-0-	8995	3	525	9	89
-----											
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10628 - 14979	
12	25808 X	25808	-0-	-0-	-0-	-0-	25577	3	231	9	38
01	29563 X	29563	-0-	-0-	-0-	-0-	29427	3	136	9	11
02	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	-0-	22351	3	393	9	49
03	24424 X	24424	-0-	-0-	-0-	-0-	24093	3	331	9	50
04	32294 X	32294	-0-	-0-	-0-	-0-	31859	3	435	9	64
05	21487 X	21487	-0-	-0-	-0-	-0-	21224	3	263	9	31
-----											
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179	
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	3	803	9	213
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	-0-	4375	3	876	9	236
02	9492 X	4863	-0-	-4629	-0-	-0-	3810	3	1053	9	292
03	12059 X	5505	-0-	-6554	-0-	-0-	4408	3	1097	9	340
04	11670 X	4920	-0-	-6750	-0-	-0-	3887	3	1033	9	302
05	5394 X	4001	-0-	-1393	-0-	-0-	3354	3	647	9	109
-----											
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780		PERF.10149 - 16715	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	228
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	228
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	228
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	228
-----											
HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812	
12	0	13538	-0-	13538	13538	12688	3	850	9	N	373
01	0	27086	-0-	27086	40624	24898	3	1549	4	N	250
						639	9				
02	62074 X	21450	-0-	-40624	-0-	20703	3	626	4	N	360
						121	9				
03	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	22571	3	1139	4	N	212
						624	9				
04	27349 X	27349	-0-	-0-	-0-	21860	3	4742	4	N	343
						747	9				
05	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	24117	3	2198	4	N	384
						849	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 0201H		RRCID ->	278906	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	9683	PERF.	9929 - 17157				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4333	4281	0		194
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5072	5093	0		173
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3010	3055	0		128
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4979	4903	0		204
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2531	2653	0		82
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2539	2570	0		51
-----															
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID ->	279051	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	9695 - 13627				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				219
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10				229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	71	1		248
03	2015 X	278	-0-	-1737	-0-	278	3			Y	-0-	154	1		94
04	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	6851	3	1176	9	Y	1069	1017	1		146
05	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	8779	3	1408	9	Y	1280	919	1		507
-----															
BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID ->	279158	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9755 - 13803				
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	272				335
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283				618
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	362	1		489
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	124	3	1176	9	N	1069	1083	1		475
*04	3000 N	4261	-0-	1261	1261	2904	3	1357	9	N	1234	1228	1		481
05	3100 N	5719	-0-	2619	3880	4038	3	1681	9	N	1528	1581	1		428
-----															
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	10460 - 14448				
12	49420 X	49420	-0-	-0-	-0-	44382	3	5038	9	Y	4580	4581	0		28
01	56418 X	56418	-0-	-0-	-0-	49456	3	6962	9	Y	6329	6295	0		62
02	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	50543	3	4946	9	Y	4496	4528	0		30
03	78630 X	78630	-0-	-0-	-0-	73689	3	4941	9	Y	4492	4500	0		22
04	65631 X	65631	-0-	-0-	-0-	60926	3	4705	9	Y	4277	4280	0		19
05	64985 X	64985	-0-	-0-	-0-	59619	3	5366	9	Y	4878	4849	0		48
-----															
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.	10009 - 13819				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	69	3	13	9	Y	12				12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
-----															
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	9603 - 19055				
12	22630 X	22336	-0-	-294	-0-	20339	3	1997	9	Y	1815	1782	1		206
01	22630 X	21828	-0-	-802	-0-	19362	3	2466	9	Y	2242	2115	1		333
02	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	17314	3	3366	9	Y	3060	2978	1		415
03	24474 X	24474	-0-	-0-	-0-	18955	3	5519	9	Y	5017	4077	1		1355
04	25412 X	25412	-0-	-0-	-0-	19881	3	5531	9	Y	5028	5319	1		1064
05	30682 X	30682	-0-	-0-	-0-	25757	3	4925	9	Y	4477	5010	1		531
-----															
TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	9482 - 19084				
12	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	5937	3	2834	9	Y	2576	2577	1		292
01	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	5794	3	3500	9	Y	3182	3001	1		473
02	15155 X	15155	-0-	-0-	-0-	13996	3	1159	9	Y	1054	1384	1		143
03	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	16177	3	128	9	Y	116	228	1		31
04	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	14480	3	134	9	Y	122	127	1		26
05	19560 X	19560	-0-	-0-	-0-	16397	3	3163	9	Y	2875	2560	1		341



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			34
03	14B DENY	102	-0-	102	102	8	3	94	9	Y	85	21	1			98
04	14B2 EXT	170	-0-	170	272	170	3			Y	-0-	98	1			-0-
05	14B2 EXT	168	-0-	168	440	168	3			Y	-0-					-0-
-----																
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003						
12	2480 X	2453	-0-	-27	-0-	1355	3	1098	9	Y	998	998	0			6
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	1689	3	1775	9	Y	1614	1604	0			16
02	3836 X	944	-0-	-2892	-0-	580	3	364	9	Y	331	345	0			2
03	15159 X	2796	-0-	-12363	-0-	2179	3	617	9	Y	561	560	0			3
04	14670 X	2527	-0-	-12143	-0-	1822	3	705	9	Y	641	641	0			3
05	3472 X	925	-0-	-2547	-0-	762	3	163	9	Y	148	150	0			1
-----																
MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10860 - 17711						
12	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	962	1	26459	3	Y	1800	1764	1			369
						313	4	1980	9							
01	T. A.	13845	-0-	13845	13845	2221	1	9303	3	Y	1747	1844	1			272
						399	4	1922	9							
02	T. A.	7958	-0-	7958	21803	1577	1	2697	3	Y	1094	1010	1			356
						2481	4	1203	9							
03	T. A.	21062	-0-	21062	42865	4519	1	13899	3	Y	1940	1908	1			388
						510	4	2134	9							
04	T. A.	22688	-0-	22688	65553	4984	1	14796	3	Y	1969	1980	1			377
						742	4	2166	9							
05	T. A.	32661	-0-	32661	98214	5224	1	24614	3	Y	2107	2251	1			233
						505	4	2318	9							
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9390		PERF. 9447 - 19329						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9444 - 19328						
12	57565 X	57565	-0-	-0-	-0-	52178	3	5387	9	Y	4897	4904	0			30
01	T. A.	93519	-0-	93519	93519	82510	3	11009	9	Y	10008	9939	0			99
02	T. A.	62855	-0-	62855	156374	57268	3	5587	9	Y	5079	5145	0			33
03	T. A.	87857	-0-	87857	244231	81598	3	6259	9	Y	5690	5695	0			28
04	T. A.	81000	-0-	81000	325231	74161	3	6839	9	Y	6217	6216	0			29
05	T. A.	75332	-0-	75332	400563	70021	3	5311	9	Y	4828	4809	0			48
-----																
GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9274		PERF. 9295 - 19388						
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	15777	-0-	15777	15777	14483	3	1294	9	Y	1176	1168	0			8
03	T. A.	24391	-0-	24391	40168	19563	3	4828	9	Y	4389	4375	0			22
04	T. A.	35508	-0-	35508	75676	29412	3	6096	9	Y	5542	5538	0			26
05	T. A.	39267	-0-	39267	114943	34074	3	5193	9	Y	4721	4700	0			47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

12	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	10107	-0-	10107	10107	9580	3	527	9	Y	479	476	0				3
03	T. A.	15318	-0-	15318	25425	13351	3	1967	9	Y	1788	1782	0				9
04	T. A.	25312	-0-	25312	50737	21509	3	3803	9	Y	3457	3450	0				16
05	T. A.	30904	-0-	30904	81641	27250	3	3654	9	Y	3322	3305	0				33

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10132 - 20128

12	86187 X	86187	-0-	-0-	-0-	7394	1	61349	3	N	15831	15353	0				842
						30	4	17414	9								
01	124978 X	124978	-0-	-0-	-0-	6773	1	98880	3	N	17513	17563	0				792
						61	4	19264	9								
02	60329 X	60329	-0-	-0-	-0-	4216	1	44838	3	N	9742	9590	0				944
						559	4	10716	9								
03	78880 X	78880	-0-	-0-	-0-	5796	1	58920	3	N	12830	12958	0				816
						51	4	14113	9								
*04	83717 X	83717	-0-	-0-	-0-	4993	1	65250	3	N	12124	12197	0				743
						138	4	13336	9								
*05	120365 X	120365	-0-	-0-	-0-	6047	1	110467	3	N	3347	3493	0				597
						169	4	3682	9								

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

12	54343 X	27121	-0-	-27222	-0-	2721	1	22574	3	N	1650	1683	0				88
						11	4	1815	9								
01	54343 X	38461	-0-	-15882	-0-	2336	1	34098	3	N	1824	1830	0				82
						21	4	2006	9								
02	47628 X	34293	-0-	-13335	-0-	2819	1	29983	3	N	1015	999	0				98
						374	4	1117	9								
03	34193 X	33444	-0-	-749	-0-	2861	1	29087	3	N	1337	1350	0				85
						25	4	1471	9								
04	37230 X	32006	-0-	-5224	-0-	2083	1	27217	3	N	2407	2344	0				148
						58	4	2648	9								
05	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	2811	2457	0				502

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID ->	286447	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9875 - 20086
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID ->	286633	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	10108 - 20179
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID ->	286642	COMPL. DATE	05/24/2018	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9540 - 19650
12	51057 X	41453	-0-	-9604	-0-	36672 3	4781 9	Y	4346	4349 0	27
01	T. A.	44394	-0-	44394	44394	38065 3	6329 9	Y	5754	5724 0	57
02	T. A.	34513	-0-	34513	78907	28983 3	5530 9	Y	5027	5051 0	33
03	T. A.	40841	-0-	40841	119748	34829 3	6012 9	Y	5465	5471 0	27
04	T. A.	49200	-0-	49200	168948	43116 3	6084 9	Y	5531	5532 0	26
05	T. A.	62743	-0-	62743	231691	56460 3	6283 9	Y	5712	5682 0	56
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID ->	286664	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9456 - 19577
12	33790 X	23190	-0-	-10600	-0-	21110 3	2080 9	Y	1891	1893 0	12
01	T. A.	24919	-0-	24919	24919	22136 3	2783 9	Y	2530	2517 0	25
02	T. A.	21720	-0-	21720	46639	18907 3	2813 9	Y	2557	2565 0	17
03	T. A.	27278	-0-	27278	73917	23920 3	3358 9	Y	3053	3055 0	15
04	T. A.	29990	-0-	29990	103907	26448 3	3542 9	Y	3220	3220 0	15
05	T. A.	23598	-0-	23598	127505	20547 3	3051 9	Y	2774	2762 0	27
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID ->	286856	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9410 - 19485
12	31899 X	20438	-0-	-11461	-0-	17348 3	3090 9	Y	2809	2812 0	17
01	T. A.	22232	-0-	22232	22232	18119 3	4113 9	Y	3739	3719 0	37
02	T. A.	15961	-0-	15961	38193	13032 3	2929 9	Y	2663	2683 0	17
03	T. A.	34549	-0-	34549	72742	29636 3	4913 9	Y	4466	4461 0	22
04	T. A.	38181	-0-	38181	110923	32970 3	5211 9	Y	4737	4737 0	22
05	T. A.	24610	-0-	24610	135533	20699 3	3911 9	Y	3555	3542 0	35
-----											
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID ->	286858	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9370 - 19430
12	52762 X	36144	-0-	-16618	-0-	31946 3	4198 9	Y	3816	3818 0	24
01	T. A.	39279	-0-	39279	39279	33637 3	5642 9	Y	5129	5102 0	51
02	T. A.	47915	-0-	47915	87194	41733 3	6182 9	Y	5620	5635 0	36
03	T. A.	53039	-0-	53039	140233	46812 3	6227 9	Y	5661	5669 0	28
04	T. A.	50671	-0-	50671	190904	44796 3	5875 9	Y	5341	5344 0	25
05	T. A.	56629	-0-	56629	247533	50899 3	5730 9	Y	5209	5183 0	51
-----											
GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID ->	287106	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9423 - 19366
12	24645 X	7905	-0-	-16740	-0-	7905 3		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	20186	-0-	20186	20186	19278 3	908 9	Y	825	820 0	5
03	T. A.	29380	-0-	29380	49566	25993 3	3387 9	Y	3079	3069 0	15
04	T. A.	45302	-0-	45302	94868	40003 3	5299 9	Y	4817	4810 0	22
05	T. A.	42488	-0-	42488	137356	37677 3	4811 9	Y	4374	4353 0	43

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	3H	RRCID ->	287471	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10642	PERF.10950	-	20011		
12	64192 X	64192	-0-	-0-	-0-	54724	3	9468	9	N	8607	8504	0	385
01	108532 X	108532	-0-	-0-	-0-	97445	3	11087	9	N	10079	10120	0	344
02	72113 X	72113	-0-	-0-	-0-	70955	3	1158	9	N	1053	1352	0	45
03	72133 X	72133	-0-	-0-	-0-	70798	3	1335	9	N	1214	1209	0	50
04	66273 X	66273	-0-	-0-	-0-	64812	3	1461	9	N	1328	1335	0	43
05	63736 X	63456	-0-	-280	-0-	61983	3	1473	9	N	1339	1355	0	27
-----														
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	4H	RRCID ->	287483	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10691	-	21016		
12	53496 X	53496	-0-	-0-	-0-	53496	3			N	-0-			-0-
01	52700 X	16419	-0-	-36281	-0-	16275	3	144	9	N	131	127	0	4
02	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	26470	3	2912	9	N	2647	2538	0	113
03	81062 X	81062	-0-	-0-	-0-	77628	3	3434	9	N	3122	3107	0	128
04	90439 X	90439	-0-	-0-	-0-	85713	3	4726	9	N	4296	4284	0	140
05	111875 X	111875	-0-	-0-	-0-	107387	3	4488	9	N	4080	4138	0	82
-----														
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	-	20467		
12	84010 X	25558	-0-	-58452	-0-	25558	3			N	-0-			-0-
01	96038 X	48493	-0-	-47545	-0-	48299	3	194	9	N	176	170	0	6
02	86744 X	69293	-0-	-17451	-0-	65412	3	3881	9	N	3528	3384	0	150
03	100563 X	100563	-0-	-0-	-0-	96076	3	4487	9	N	4079	4062	0	167
04	104373 X	104373	-0-	-0-	-0-	99245	3	5128	9	N	4662	4677	0	152
05	117845 X	117845	-0-	-0-	-0-	112503	3	5342	9	N	4856	4911	0	97
-----														
BIG KAHUNA		WELL #:	2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	-	20419		
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	4015	3	1724	9	Y	1567	1568	0	3
01	3100 N	5160	-0-	2060	2060	3556	3	1604	9	Y	1458	1449	0	12
02	8923 X	6863	-0-	-2060	-0-	5177	3	1686	9	Y	1533	1534	0	11
03	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	4118	3	2334	9	Y	2122	2127	0	6
04	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	15533	3	3089	9	Y	2808	2803	0	11
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	16288	3	5310	9	Y	4827	4812	0	26
-----														
BIG KAHUNA		WELL #:	5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	-	20249		
12	36549 X	35766	-0-	-783	-0-	29368	3	6398	9	Y	5816	5838	0	12
01	40362 X	32441	-0-	-7921	-0-	26147	3	6294	9	Y	5722	5686	0	48
02	37156 X	24695	-0-	-12461	-0-	19249	3	5446	9	Y	4951	4964	0	35
03	41137 X	20846	-0-	-20291	-0-	16005	3	4841	9	Y	4401	4423	0	13
04	38310 X	27064	-0-	-11246	-0-	21591	3	5473	9	Y	4975	4969	0	19
05	35774 X	24437	-0-	-11337	-0-	18332	3	6105	9	Y	5550	5539	0	30
-----														
BIG KAHUNA		WELL #:	3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	-	20235		
12	53103 X	45907	-0-	-7196	-0-	37368	3	8539	9	Y	7763	7785	0	16
01	42656 X	39287	-0-	-3369	-0-	31437	3	7850	9	Y	7136	7092	0	60
02	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	37192	3	8097	9	Y	7361	7369	0	52
03	42749 X	42206	-0-	-543	-0-	34254	3	7952	9	Y	7229	7260	0	21
04	51398 X	51398	-0-	-0-	-0-	42742	3	8656	9	Y	7869	7860	0	30
05	72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	61239	3	11340	9	Y	10309	10284	0	55
-----														
BIG KAHUNA		WELL #:	4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	-	20519		
12	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	27469	3	6862	9	Y	6238	6257	0	13
01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	22174	3	6005	9	Y	5459	5426	0	46
02	29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	22117	3	7217	9	Y	6561	6561	0	46
03	51071 X	51071	-0-	-0-	-0-	43274	3	7797	9	Y	7088	7113	0	21
04	33210 X	29007	-0-	-4203	-0-	23224	3	5783	9	Y	5257	5258	0	20
05	35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	30884	3	4963	9	Y	4512	4508	0	24

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HOLD EM WC		WELL #: 2204H		RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	-	20268				
12	47461 X	25913	-0-	-21548	-0-	22423	3	3490	9	Y	3173	3176	0			20
01	38595 X	22021	-0-	-16574	-0-	18238	3	3783	9	Y	3439	3425	0			34
02	36600 X	36600	-0-	-0-	-0-	30022	3	6578	9	Y	5980	5975	0			39
03	40796 X	32565	-0-	-8231	-0-	26199	3	6366	9	Y	5787	5797	0			29
04	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	35187	3	5564	9	Y	5058	5063	0			24
05	45779 X	45779	-0-	-0-	-0-	40405	3	5374	9	Y	4885	4861	0			48
HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	-	20573				
12	63612 X	32865	-0-	-30747	-0-	28616	3	4249	9	Y	3863	3874	0			24
01	89218 X	39188	-0-	-50030	-0-	32691	3	6497	9	Y	5906	5872	0			58
02	116872 X	40044	-0-	-76828	-0-	34056	3	5988	9	Y	5444	5467	0			35
03	129394 X	45522	-0-	-83872	-0-	39044	3	6478	9	Y	5889	5895	0			29
04	65940 X	35065	-0-	-30875	-0-	30226	3	4839	9	Y	4399	4408	0			20
05	44330 X	37183	-0-	-7147	-0-	32153	3	5030	9	Y	4573	4548	0			45
EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	-	20801				
12	102269 X	44389	-0-	-57880	-0-	44389	3			N	-0-					-0-
01	132339 X	84473	-0-	-47866	-0-	84211	3	262	9	N	238	230	0			8
02	119532 X	70985	-0-	-48547	-0-	65730	3	5255	9	N	4777	4582	0			203
03	120590 X	113243	-0-	-7347	-0-	107269	3	5974	9	N	5431	5412	0			222
04	114239 X	114239	-0-	-0-	-0-	107965	3	6274	9	N	5704	5740	0			186
05	117896 X	117896	-0-	-0-	-0-	111300	3	6596	9	N	5996	6062	0			120
ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	-	20404				
12	63891 X	57716	-0-	-6175	-0-	50630	3	7086	9	Y	6442	6468	0			13
01	63116 X	26969	-0-	-36147	-0-	22656	3	4313	9	Y	3921	3901	0			33
02	53788 X	35058	-0-	-18730	-0-	29970	3	5088	9	Y	4625	4625	0			33
03	58435 X	21420	-0-	-37015	-0-	16891	3	4529	9	Y	4117	4138	0			12
04	55860 X	31415	-0-	-24445	-0-	26253	3	5162	9	Y	4693	4687	0			18
05	57722 X	33855	-0-	-23867	-0-	27722	3	6133	9	Y	5575	5563	0			30
ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	-	19826				
12	76818 X	51141	-0-	-25677	-0-	40473	3	10668	9	Y	9698	9720	0			20
01	63550 X	59927	-0-	-3623	-0-	51681	3	8246	9	Y	7496	7453	0			63
02	55720 X	35768	-0-	-19952	-0-	29234	3	6534	9	Y	5940	5961	0			42
03	55397 X	24566	-0-	-30831	-0-	21082	3	3484	9	Y	3167	3200	0			9
04	58020 X	39180	-0-	-18840	-0-	32497	3	6683	9	Y	6075	6061	0			23
05	59923 X	47149	-0-	-12774	-0-	39265	3	7884	9	Y	7167	7152	0			38
TWISTER STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	-	20822				
12	119567 X	103276	-0-	-16291	-0-	99623	3	3653	9	Y	3321	3327	0			7
01	T. A.	99663	-0-	99663		95715	3	3948	9	Y	3589	3566	0			30
02	T. A.	85766	-0-	85766	185429	83103	3	2663	9	Y	2421	2434	0			17
03	T. A.	93463	-0-	93463	278892	90630	3	2833	9	Y	2575	2584	0			8
04	T. A.	50907	-0-	50907	329799	49233	3	1674	9	Y	1522	1524	0			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	329799					Y	-0-	6	0			-0-
TWISTER STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	-	20483				
12	181992 X	181992	-0-	-0-	-0-	169928	3	12064	9	Y	10967	10995	0			22
01	T. A.	155244	-0-	155244	155244	143730	3	11514	9	Y	10467	10401	0			88
02	T. A.	128593	-0-	128593	283837	118330	3	10263	9	Y	9330	9352	0			66
03	T. A.	139459	-0-	139459	423296	128882	3	10577	9	Y	9615	9652	0			29
04	T. A.	82822	-0-	82822	506118	76983	3	5839	9	Y	5308	5317	0			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	506118					Y	-0-	20	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HOLD EM WC		WELL #: 2203H		RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	15597 X	15597	-0-	-0-	-0-	14098 3	1499 9	Y	1363	1365 0	8
01	36084 X	18669	-0-	-17415	-0-	16283 3	2386 9	Y	2169	2156 0	21
02	33460 X	18246	-0-	-15214	-0-	16307 3	1939 9	Y	1763	1773 0	11
03	37045 X	21469	-0-	-15576	-0-	19552 3	1917 9	Y	1743	1745 0	9
04	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	22386 3	2477 9	Y	2252	2251 0	10
05	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	21389 3	2538 9	Y	2307	2294 0	23
-----											
TWISTER STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535
12	153915 X	133446	-0-	-20469	-0-	125480 3	7966 9	Y	7242	7261 0	15
01	T. A.	114484	-0-	114484	114484	106887 3	7597 9	Y	6906	6863 0	58
02	T. A.	101993	-0-	101993	216477	94513 3	7480 9	Y	6800	6810 0	48
03	T. A.	96708	-0-	96708	313185	90110 3	6598 9	Y	5998	6028 0	18
04	T. A.	104364	-0-	104364	417549	98365 3	5999 9	Y	5454	5452 0	20
05	T. A.	268618	-0-	268618	686167	250117 3	18501 9	Y	16819	16749 0	90
-----											
TWISTER STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853
12	86526 X	86526	-0-	-0-	-0-	82565 3	3961 9	Y	3601	3602 0	7
01	T. A.	77342	-0-	77342	77342	73408 3	3934 9	Y	3576	3553 0	30
02	T. A.	66623	-0-	66623	143965	64313 3	2310 9	Y	2100	2115 0	15
03	T. A.	62102	-0-	62102	206067	59826 3	2276 9	Y	2069	2078 0	6
04	T. A.	72945	-0-	72945	279012	70442 3	2503 9	Y	2275	2272 0	9
05	T. A.	161501	-0-	161501	440513	150240 3	11261 9	Y	10237	10191 0	55
-----											
HOLD EM WC		WELL #: 2202H		RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9929	- 20124
12	64945 X	43472	-0-	-21473	-0-	39390 3	4082 9	Y	3711	3706 0	23
01	47120 X	46295	-0-	-825	-0-	40598 3	5697 9	Y	5179	5151 0	51
02	42560 X	37211	-0-	-5349	-0-	33522 3	3689 9	Y	3354	3383 0	22
03	44217 X	44217	-0-	-0-	-0-	40327 3	3890 9	Y	3536	3541 0	17
04	45600 X	44815	-0-	-785	-0-	40506 3	4309 9	Y	3917	3916 0	18
05	57374 X	57374	-0-	-0-	-0-	52461 3	4913 9	Y	4466	4440 0	44
-----											
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.10257	- 20443
12	48205 X	29797	-0-	-18408	-0-	24592 3	5205 9	Y	4732	4747 0	10
01	48205 X	18901	-0-	-29304	-0-	15437 3	3464 9	Y	3149	3132 0	27
02	43288 X	27311	-0-	-15977	-0-	21966 3	5345 9	Y	4859	4852 0	34
03	38223 X	23397	-0-	-14826	-0-	17820 3	5577 9	Y	5070	5089 0	15
04	36990 X	34523	-0-	-2467	-0-	28686 3	5837 9	Y	5306	5301 0	20
05	42976 X	42976	-0-	-0-	-0-	36258 3	6718 9	Y	6107	6094 0	33
-----											
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.10224	- 19746
12	58621 X	49211	-0-	-9410	-0-	40661 3	8550 9	Y	7773	7799 0	16
01	58621 X	31465	-0-	-27156	-0-	25544 3	5921 9	Y	5383	5354 0	45
02	46032 X	32874	-0-	-13158	-0-	26912 3	5962 9	Y	5420	5427 0	38
03	54684 X	40636	-0-	-14048	-0-	34248 3	6388 9	Y	5807	5828 0	17
04	52920 X	38856	-0-	-14064	-0-	31665 3	7191 9	Y	6537	6529 0	25
05	49197 X	38598	-0-	-10599	-0-	30991 3	7607 9	Y	6915	6903 0	37
-----											
LONESTAR STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10184	- 20151
12	80197 X	61256	-0-	-18941	-0-	52697 3	8559 9	Y	7781	7800 0	16
01	63922 X	52151	-0-	-11771	-0-	43717 3	8434 9	Y	7667	7618 0	65
02	58940 X	22969	-0-	-35971	-0-	19467 3	3502 9	Y	3184	3227 0	22
03	65255 X	47512	-0-	-17743	-0-	39813 3	7699 9	Y	6999	7000 0	21
04	61380 X	26738	-0-	-34642	-0-	22506 3	4232 9	Y	3847	3854 0	14
05	61256 X	-0-	-0-	-61256	-0-			Y	-0-	14 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10356	- 20417	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	78802 X	77060	-0-	-1742	-0-	67290 3	9770 9	Y	8882	8906 0			18
01	81131 X	81131	-0-	-0-	-0-	68969 3	12162 9	Y	11056	10981 0			93
02	61964 X	39435	-0-	-22529	-0-	32497 3	6938 9	Y	6307	6356 0			44
03	77376 X	64764	-0-	-12612	-0-	53007 3	11757 9	Y	10688	10700 0			32
04	78510 X	33146	-0-	-45364	-0-	28458 3	4688 9	Y	4262	4278 0			16
05	81127 X	-0-	-0-	-81127	-0-			Y	-0-	16 0			-0-
-----													
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276	
12	124790 X	124790	-0-	-0-	-0-	109530 3	15260 9	Y	13873	13862 0			86
01	119097 X	119097	-0-	-0-	-0-	101491 3	17606 9	Y	16005	15933 0			158
02	131405 X	131405	-0-	-0-	-0-	114862 3	16543 9	Y	15039	15100 0			97
03	115411 X	115411	-0-	-0-	-0-	98161 3	17250 9	Y	15682	15701 0			78
04	124843 X	124843	-0-	-0-	-0-	110413 3	14430 9	Y	13118	13135 0			61
05	93168 X	93168	-0-	-0-	-0-	83048 3	10120 9	Y	9200	9170 0			91
-----													
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530	
12	78027 X	65245	-0-	-12782	-0-	51812 3	13433 9	N	12212	12250 0			25
01	77407 X	70179	-0-	-7228	-0-	55898 3	14281 9	N	12983	12899 0			109
02	76048 X	61002	-0-	-15046	-0-	48685 3	12317 9	N	11197	11227 0			79
03	84196 X	67311	-0-	-16885	-0-	53877 3	13434 9	N	12213	12256 0			36
04	67830 X	50728	-0-	-17102	-0-	40860 3	9868 9	N	8971	8973 0			34
05	70184 X	56506	-0-	-13678	-0-	44934 3	11572 9	N	10520	10498 0			56
-----													
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289	
12	69316 X	2889	-0-	-66427	-0-	2628 3	261 9	Y	237	274 0			-0-
01	69316 X	2768	-0-	-66548	-0-	2743 3	25 9	Y	23	23 0			-0-
02	64176 X	39800	-0-	-24376	-0-	33695 3	6105 9	Y	5550	5511 0			39
03	71052 X	45742	-0-	-25310	-0-	38779 3	6963 9	Y	6330	6350 0			19
04	58560 X	23521	-0-	-35039	-0-	19234 3	4287 9	Y	3897	3901 0			15
05	44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-			Y	-0-	15 0			-0-
-----													
MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156	
12	24490 X	18008	-0-	-6482	-0-	13753 3	4255 9	Y	3868	3865 0			24
01	24490 X	19787	-0-	-4703	-0-	14192 3	5595 9	Y	5086	5060 0			50
02	47011 X	47011	-0-	-0-	-0-	42326 3	4685 9	Y	4259	4281 0			28
03	56081 X	56081	-0-	-0-	-0-	50912 3	5169 9	Y	4699	4704 0			23
04	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	26788 3	4131 9	Y	3755	3761 0			17
05	42129 X	34075	-0-	-8054	-0-	29627 3	4448 9	Y	4044	4021 0			40
-----													
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461	
12	52494 X	52494	-0-	-0-	-0-	43847 3	8647 9	Y	7861	7882 0			16
01	39255 X	39255	-0-	-0-	-0-	31461 3	7794 9	Y	7085	7041 0			60
02	37983 X	37983	-0-	-0-	-0-	31230 3	6753 9	Y	6139	6156 0			43
03	49322 X	49322	-0-	-0-	-0-	42258 3	7064 9	Y	6422	6446 0			19
04	44065 X	44065	-0-	-0-	-0-	36887 3	7178 9	Y	6525	6519 0			25
05	46210 X	46210	-0-	-0-	-0-	38309 3	7901 9	Y	7183	7170 0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	-	20368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		100316 X	54576	-0-	-45740	-0-	43723 3	10853 9	Y	9866	9903 0		20
01		100316 X	44366	-0-	-55950	-0-	35023 3	9343 9	Y	8494	8442 0		72
02		89880 X	42542	-0-	-47338	-0-	33699 3	8843 9	Y	8039	8054 0		57
03		77810 X	43145	-0-	-34665	-0-	34465 3	8680 9	Y	7891	7925 0		23
04		65550 X	40161	-0-	-25389	-0-	33558 3	6603 9	Y	6003	6003 0		23
05		54591 X	40031	-0-	-14560	-0-	33309 3	6722 9	Y	6111	6101 0		33
-----													
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	-	20461
12		12679 X	2141	-0-	-10538	-0-	1754 3	387 9	Y	352	358 0		1
01		51266 X	51266	-0-	-0-	-0-	42356 3	8910 9	Y	8100	8033 0		68
02		44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	34818 3	9403 9	Y	8548	8556 0		60
03		47993 X	47993	-0-	-0-	-0-	38399 3	9594 9	Y	8722	8756 0		26
04		51781 X	51781	-0-	-0-	-0-	42925 3	8856 9	Y	8051	8047 0		30
05		54907 X	54907	-0-	-0-	-0-	45320 3	9587 9	Y	8715	8698 0		47
-----													
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	-	20059
12		58365 X	58365	-0-	-0-	-0-	46295 3	12070 9	Y	10973	10984 0		22
01		T. A.	50720	-0-	50720	50720	39681 3	11039 9	Y	10035	9972 0		85
02		T. A.	66528	-0-	66528	117248	56343 3	10185 9	Y	9259	9279 0		65
03		T. A.	50609	-0-	50609	167857	42668 3	7941 9	Y	7219	7263 0		21
04		T. A.	33050	-0-	33050	200907	26856 3	6194 9	Y	5631	5631 0		21
05		T. A.	36209	-0-	36209	237116	28959 3	7250 9	Y	6591	6577 0		35
-----													
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	-	20317
12		51326 X	51326	-0-	-0-	-0-	46347 3	4979 9	Y	4526	4520 0		28
01		46624 X	45992	-0-	-632	-0-	40632 3	5360 9	Y	4873	4853 0		48
02		44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	39340 3	5041 9	Y	4583	4601 0		30
03		50685 X	43389	-0-	-7296	-0-	38354 3	5035 9	Y	4577	4584 0		23
04		49680 X	42929	-0-	-6751	-0-	38537 3	4392 9	Y	3993	3997 0		19
05		54013 X	54013	-0-	-0-	-0-	48675 3	5338 9	Y	4853	4824 0		48
-----													
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	-	21560
12		121489 X	110657	-0-	-10832	-0-	106636 3	4021 9	N	3655	3672 0		7
01		121489 X	99937	-0-	-21552	-0-	96091 3	3846 9	N	3496	3474 0		29
02		100632 X	80646	-0-	-19986	-0-	75302 3	5344 9	N	4858	4853 0		34
03		115816 X	81716	-0-	-34100	-0-	78724 3	2992 9	N	2720	2746 0		8
04		112080 X	82175	-0-	-29905	-0-	78608 3	3567 9	N	3243	3239 0		12
05		110670 X	85539	-0-	-25131	-0-	82141 3	3398 9	N	3089	3084 0		17
-----													
EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434
12		66154 X	55919	-0-	-10235	-0-	42573 3	13346 9	Y	12133	12150 0		25
01		62248 X	54300	-0-	-7948	-0-	40423 3	13877 9	Y	12615	12534 0		106
02		56224 X	53932	-0-	-2292	-0-	45627 3	8305 9	Y	7550	7603 0		53
03		61101 X	47783	-0-	-13318	-0-	38257 3	9526 9	Y	8660	8687 0		26
04		54120 X	17251	-0-	-36869	-0-	12805 3	4446 9	Y	4042	4053 0		15
05		59706 X	15636	-0-	-44070	-0-	11373 3	4263 9	Y	3875	3869 0		21
-----													
EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666
12		84165 X	78425	-0-	-5740	-0-	66814 3	11611 9	Y	10555	10590 0		22
01		117738 X	66864	-0-	-50874	-0-	56565 3	10299 9	Y	9363	9306 0		79
02		106344 X	59723	-0-	-46621	-0-	49421 3	10302 9	Y	9365	9378 0		66
03		82381 X	82381	-0-	-0-	-0-	70544 3	11837 9	Y	10761	10795 0		32
04		77520 X	71976	-0-	-5544	-0-	58762 3	13214 9	Y	12013	12000 0		45
05		78430 X	72203	-0-	-6227	-0-	59079 3	13124 9	Y	11931	11912 0		64



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	121744	X	121744	-0-	-0-	-0-	116134	3	5610	9	N	5100	5125	0	10	
01	110031	X	110031	-0-	-0-	-0-	104664	3	5367	9	N	4879	4848	0	41	
02	96322	X	96322	-0-	-0-	-0-	92479	3	3843	9	N	3494	3510	0	25	
03	109306	X	109306	-0-	-0-	-0-	103861	3	5445	9	N	4950	4960	0	15	
04	79243	X	79243	-0-	-0-	-0-	74672	3	4571	9	N	4155	4154	0	16	
05	80946	X	80946	-0-	-0-	-0-	76628	3	4318	9	N	3925	3920	0	21	
-----																
ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915			
12	196075	X	107754	-0-	-88321	-0-	101154	3	6600	9	N	6000	6021	0	12	
01	196075	X	105124	-0-	-90951	-0-	98337	3	6787	9	N	6170	6130	0	52	
02	116564	X	108757	-0-	-7807	-0-	102425	3	6332	9	N	5756	5768	0	40	
03	127379	X	116948	-0-	-10431	-0-	110384	3	6564	9	N	5967	5989	0	18	
04	123270	X	93912	-0-	-29358	-0-	88988	3	4924	9	N	4476	4477	0	17	
05	120404	X	89506	-0-	-30898	-0-	85488	3	4018	9	N	3653	3650	0	20	
-----																
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696			
12	219130	X	219130	-0-	-0-	-0-	196830	3	22300	9	N	20273	20343	0	41	
01	201591	X	201591	-0-	-0-	-0-	182509	3	19082	9	N	17347	17242	0	146	
02	184123	X	184123	-0-	-0-	-0-	166783	3	17340	9	N	15764	15799	0	111	
03	200589	X	200589	-0-	-0-	-0-	183428	3	17161	9	N	15601	15666	0	46	
04	207167	X	207167	-0-	-0-	-0-	191221	3	15946	9	N	14496	14488	0	54	
05	175608	X	175608	-0-	-0-	-0-	161364	3	14244	9	N	12949	12934	0	69	
-----																
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742			
12	128557	X	116920	-0-	-11637	-0-	110827	3	6093	9	N	5539	5558	0	11	
01	103385	X	102368	-0-	-1017	-0-	96881	3	5487	9	N	4988	4957	0	42	
02	116060	X	88461	-0-	-27599	-0-	83576	3	4885	9	N	4441	4452	0	31	
03	137702	X	94837	-0-	-42865	-0-	89603	3	5234	9	N	4758	4775	0	14	
04	133260	X	84425	-0-	-48835	-0-	80468	3	3957	9	N	3597	3597	0	14	
05	116932	X	91006	-0-	-25926	-0-	86951	3	4055	9	N	3686	3680	0	20	
-----																
ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558			
12	213776	X	193139	-0-	-20637	-0-	179650	3	13489	9	N	12263	12236	0	121	
01	162585	X	162585	-0-	-0-	-0-	148314	3	14271	9	N	12974	12982	0	113	
02	153051	X	153051	-0-	-0-	-0-	140672	3	12379	9	N	11254	11221	0	146	
03	192727	X	157783	-0-	-34944	-0-	146167	3	11616	9	N	10560	10607	0	99	
04	186900	X	149131	-0-	-37769	-0-	139043	3	10088	9	N	9171	9194	0	76	
05	193130	X	151418	-0-	-41712	-0-	141857	3	9561	9	N	8692	8694	0	74	
-----																
ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL	DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839			
12	127565	X	115586	-0-	-11979	-0-	97371	3	18215	9	N	16559	16459	0	164	
01	124713	X	86583	-0-	-38130	-0-	71956	3	14627	9	N	13297	13345	0	116	
02	112644	X	68579	-0-	-44065	-0-	55038	3	13541	9	N	12310	12267	0	159	
03	93496	X	68995	-0-	-24501	-0-	56270	3	12725	9	N	11568	11619	0	108	
04	111870	X	85600	-0-	-26270	-0-	70585	3	15015	9	N	13650	13645	0	113	
05	115599	X	85787	-0-	-29812	-0-	71710	3	14077	9	N	12797	12801	0	109	
-----																
ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530			
12	171187	X	171187	-0-	-0-	-0-	157162	3	14025	9	N	12750	12781	0	26	
01	154298	X	154298	-0-	-0-	-0-	140775	3	13523	9	N	12294	12216	0	104	
02	117936	X	107735	-0-	-10201	-0-	98506	3	9229	9	N	8390	8435	0	59	
03	171771	X	119396	-0-	-52375	-0-	109760	3	9636	9	N	8760	8793	0	26	
04	166230	X	129975	-0-	-36255	-0-	120608	3	9367	9	N	8515	8509	0	32	
05	171182	X	129863	-0-	-41319	-0-	118636	3	11227	9	N	10206	10183	0	55	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		126480 X	101202	-0-	-25278	-0-	89854 3	11348 9	N	10316	10301 0		102
01		116870 X	88189	-0-	-28681	-0-	75075 3	13114 9	N	11922	11920 0		104
02		115108 X	68624	-0-	-46484	-0-	59491 3	9133 9	N	8303	8300 0		107
03		127751 X	80547	-0-	-47204	-0-	69999 3	10548 9	N	9589	9606 0		90
04		105840 X	78788	-0-	-27052	-0-	69237 3	9551 9	N	8683	8701 0		72
05		101215 X	75659	-0-	-25556	-0-	66939 3	8720 9	N	7927	7931 0		68
-----													
ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306
12		133331 X	120821	-0-	-12510	-0-	100527 3	20294 9	N	18449	18379 0		183
01		129828 X	92931	-0-	-36897	-0-	77291 3	15640 9	N	14218	14277 0		124
02		117264 X	82151	-0-	-35113	-0-	66618 3	15533 9	N	14121	14062 0		183
03		101370 X	87954	-0-	-13416	-0-	71518 3	16436 9	N	14942	14985 0		140
04		116910 X	86085	-0-	-30825	-0-	71146 3	14939 9	N	13581	13608 0		113
05		120807 X	79618	-0-	-41189	-0-	66126 3	13492 9	N	12265	12273 0		105
-----													
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL	DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718
12		90241 X	86565	-0-	-3676	-0-	74323 3	12242 9	N	11129	11127 0		69
01		90241 X	71630	-0-	-18611	-0-	59912 3	11718 9	N	10653	10617 0		105
02		81508 X	59037	-0-	-22471	-0-	47422 3	11615 9	N	10559	10596 0		68
03		90241 X	64402	-0-	-25839	-0-	53065 3	11337 9	N	10306	10323 0		51
04		90078 X	90078	-0-	-0-	-0-	78350 3	11728 9	N	10662	10663 0		50
05		86552 X	86111	-0-	-441	-0-	75333 3	10778 9	N	9798	9751 0		97
-----													
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL	DEPTH	9735	PERF. 9960	- 19815
12		126139 X	105329	-0-	-20810	-0-	90879 3	14450 9	N	13136	13133 0		81
01		126139 X	88381	-0-	-37758	-0-	74850 3	13531 9	N	12301	12260 0		122
02		113932 X	71747	-0-	-42185	-0-	59931 3	11816 9	N	10742	10794 0		70
03		126139 X	85932	-0-	-40207	-0-	74241 3	11691 9	N	10628	10645 0		53
04		115980 X	81576	-0-	-34404	-0-	70365 3	11211 9	N	10192	10198 0		47
05		105338 X	77173	-0-	-28165	-0-	65865 3	11308 9	N	10280	10226 0		101
-----													
ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10516	PERF.10693	- 20554
12		221929 X	33326	-0-	-188603	-0-	33298 3	28 9	N	25	25 0		-0-
01		217155 X	103288	-0-	-113867	-0-	98490 3	4798 9	N	4362	4324 0		38
02		170461 X	170461	-0-	-0-	-0-	159506 3	10955 9	N	9959	9868 0		129
03		177076 X	177076	-0-	-0-	-0-	166044 3	11032 9	N	10029	10064 0		94
04		173517 X	173517	-0-	-0-	-0-	163548 3	9969 9	N	9063	9082 0		75
05		188728 X	175500	-0-	-13228	-0-	166076 3	9424 9	N	8567	8569 0		73
-----													
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL	DEPTH	9584	PERF. 9859	- 19506
12		90869 X	90869	-0-	-0-	-0-	74739 3	16130 9	N	14664	14661 0		91
01		108376 X	77185	-0-	-31191	-0-	62009 3	15176 9	N	13796	13751 0		136
02		103180 X	93447	-0-	-9733	-0-	77615 3	15832 9	N	14393	14436 0		93
03		114235 X	89541	-0-	-24694	-0-	75978 3	13563 9	N	12330	12362 0		61
04		101370 X	82652	-0-	-18718	-0-	70071 3	12581 9	N	11437	11445 0		53
05		103447 X	88664	-0-	-14783	-0-	76938 3	11726 9	N	10660	10608 0		105
-----													
ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	10735	PERF.11025	- 20928
12		144074 X	144074	-0-	-0-	-0-	139310 3	4764 9	N	4331	4308 0		43
01		135654 X	135654	-0-	-0-	-0-	130859 3	4795 9	N	4359	4364 0		38
02		112067 X	112067	-0-	-0-	-0-	108263 3	3804 9	N	3458	3451 0		45
03		119567 X	103536	-0-	-16031	-0-	99914 3	3622 9	N	3293	3307 0		31
04		115710 X	100424	-0-	-15286	-0-	97002 3	3422 9	N	3111	3116 0		26
05		119567 X	103044	-0-	-16523	-0-	99940 3	3104 9	N	2822	2824 0		24

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF. 9300 - 19204	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	22134 X	3965	-0-	-18169	-0-	3965	3					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	10590	-0-	10590	10590	10216	3	340	338	0		2
03	T. A.	14960	-0-	14960	25550	13562	3	1271	1267	0		6
04	T. A.	26877	-0-	26877	52427	23045	3	3484	3474	0		16
05	T. A.	40024	-0-	40024	92451	35768	3	3869	3847	0		38
-----												
BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.10970 - 21125	
12	209901 X	131894	-0-	-78007	-0-	120352	3	10493	10459	0		104
01	209901 X	175280	-0-	-34621	-0-	165303	3	9070	9095	0		79
02	189588 X	128629	-0-	-60959	-0-	119944	3	7895	7872	0		102
03	209901 X	153070	-0-	-56831	-0-	143271	3	8908	8927	0		83
04	169680 X	141475	-0-	-28205	-0-	132617	3	8053	8069	0		67
05	175274 X	147447	-0-	-27827	-0-	138761	3	7896	7896	0		67
-----												
BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11165 - 21095	
12	1588238 X	123392	-0-	-1464846	-0-	117126	3	5696	5679	0		56
01	146048 X	146048	-0-	-0-	-0-	140382	3	5151	5162	0		45
02	121629 X	121629	-0-	-0-	-0-	116848	3	4346	4335	0		56
03	133457 X	133457	-0-	-0-	-0-	128664	3	4357	4372	0		41
04	124433 X	124433	-0-	-0-	-0-	120084	3	3954	3962	0		33
05	122968 X	122968	-0-	-0-	-0-	118470	3	4089	4087	0		35
-----												
BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.10720 - 20680	
12	1773978 X	192280	-0-	-1581698	-0-	174043	3	16579	16509	0		164
01	226943 X	226943	-0-	-0-	-0-	211807	3	13760	13804	0		120
02	179387 X	179387	-0-	-0-	-0-	167476	3	10828	10808	0		140
03	225027 X	225027	-0-	-0-	-0-	212050	3	11797	11827	0		110
04	201856 X	201856	-0-	-0-	-0-	190394	3	10420	10443	0		87
05	185279 X	185279	-0-	-0-	-0-	174132	3	10134	10135	0		86
-----												
BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.10925 - 21070	
12	1629123 X	138825	-0-	-1490298	-0-	129346	3	8617	8589	0		85
01	162321 X	162321	-0-	-0-	-0-	154279	3	7311	7332	0		64
02	141361 X	141361	-0-	-0-	-0-	134649	3	6102	6087	0		79
03	168394 X	168394	-0-	-0-	-0-	160992	3	6729	6745	0		63
04	149501 X	149501	-0-	-0-	-0-	144531	3	4518	4543	0		38
05	150598 X	150598	-0-	-0-	-0-	145702	3	4451	4451	0		38
-----												
BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10655 - 20845	
12	1129164 X	124345	-0-	-1004819	-0-	112972	3	10339	10298	0		102
01	177825 X	177825	-0-	-0-	-0-	165454	3	11246	11250	0		98
02	124025 X	124025	-0-	-0-	-0-	114532	3	8630	8616	0		112
03	151436 X	151436	-0-	-0-	-0-	140518	3	9925	9944	0		93
04	126081 X	126081	-0-	-0-	-0-	116895	3	8351	8375	0		69
05	61969 X	34115	-0-	-27854	-0-	31691	3	2204	2254	0		19
-----												
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10683	PERF.11091 - 21445	
12	260307 X	120961	-0-	-139346	-0-	108660	3	11183	11226	0		23
01	260307 X	175869	-0-	-84438	-0-	164210	3	10599	10533	0		89
02	235116 X	176523	-0-	-58593	-0-	163675	3	11680	11687	0		82
03	260307 X	201312	-0-	-58995	-0-	186638	3	13340	13382	0		40
04	224610 X	177100	-0-	-47510	-0-	167285	3	8923	8929	0		34
05	195424 X	165799	-0-	-29625	-0-	154505	3	10267	10246	0		55

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	11/30/2021	TOTAL DEPTH	9873	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	SHUT IN	173153	-0-	173153	566221	158431 3	14722 9	N	13384	13368 0	83			
01	SHUT IN	208946	-0-	208946	775167	195964 3	12982 9	N	11802	11768 0	117			
02	SHUT IN	120444	-0-	120444	895611	112173 3	8271 9	N	7519	7587 0	49			
03	SHUT IN	185635	-0-	185635	1081246	174741 3	10894 9	N	9904	9904 0	49			
04	SHUT IN	150202	-0-	150202	1231448	141022 3	9180 9	N	8345	8355 0	39			
05	SHUT IN	168990	-0-	168990	1400438	156974 3	12016 9	N	10924	10855 0	108			
-----														
HEAD HONCHO STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.11296 -	21288	
12	200074 X	189916	-0-	-10158	-0-	188425 3	1491 9	N	1355	1359 0	3			
01	280426 X	195132	-0-	-85294	-0-	195132 3	-0-	N	-0-	3 0	-0-			
02	253288 X	154408	-0-	-98880	-0-	151254 3	3154 9	N	2867	2847 0	20			
03	213125 X	146933	-0-	-66192	-0-	142564 3	4369 9	N	3972	3980 0	12			
04	206250 X	149892	-0-	-56358	-0-	146022 3	3870 9	N	3518	3517 0	13			
05	195145 X	139395	-0-	-55750	-0-	137086 3	2309 9	N	2099	2101 0	11			
-----														
HEAD HONCHO STATE				WELL #:	7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10993 -	21212	
12	200043 X	118561	-0-	-81482	-0-	105129 3	13432 9	N	12211	12258 0	25			
01	200043 X	162379	-0-	-37664	-0-	148677 3	13702 9	N	12456	12376 0	105			
02	180684 X	153595	-0-	-27089	-0-	145864 3	7731 9	N	7028	7084 0	49			
03	200043 X	151280	-0-	-48763	-0-	142606 3	8674 9	N	7885	7911 0	23			
04	193590 X	155836	-0-	-37754	-0-	146458 3	9378 9	N	8525	8516 0	32			
05	170066 X	146592	-0-	-23474	-0-	137271 3	9321 9	N	8474	8461 0	45			
-----														
DUST DEVIL				WELL #:	1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	11/13/2021	TOTAL DEPTH	10312	PERF. N/A		
12	SHUT IN	184511	-0-	184511	868990	169824 3	14687 9	N	13352	13340 0	83			
01	SHUT IN	223385	-0-	223385	1092375	210397 3	12988 9	N	11807	11773 0	117			
02	SHUT IN	228786	-0-	228786	1321161	218922 3	9864 9	N	8967	9026 0	58			
03	SHUT IN	233373	-0-	233373	1554534	226818 3	6555 9	N	5959	5988 0	29			
04	SHUT IN	156319	-0-	156319	1710853	152555 3	3764 9	N	3422	3435 0	16			
05	SHUT IN	166593	-0-	166593	1877446	162077 3	4516 9	N	4105	4080 0	41			
-----														
DUST DEVIL				WELL #:	3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	10333	PERF. N/A		
12	SHUT IN	298363	-0-	298363	908315	283762 3	14601 9	N	13274	13255 0	82			
01	SHUT IN	365995	-0-	365995	1274310	352980 3	13015 9	N	11832	11797 0	117			
02	SHUT IN	178633	-0-	178633	1452943	169620 3	9013 9	N	8194	8258 0	53			
03	SHUT IN	217011	-0-	217011	1669954	209448 3	7563 9	N	6875	6894 0	34			
04	SHUT IN	159764	-0-	159764	1829718	156161 3	3603 9	N	3275	3294 0	15			
05	SHUT IN	184312	-0-	184312	2014030	179748 3	4564 9	N	4149	4123 0	41			
-----														
DUST DEVIL				WELL #:	6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10100 -	20160	
12	SHUT IN	132535	-0-	132535	531910	119773 3	12762 9	N	11602	11595 0	72			
01	SHUT IN	158644	-0-	158644	690554	147247 3	11397 9	N	10361	10331 0	102			
02	SHUT IN	178651	-0-	178651	869205	171675 3	6976 9	N	6342	6403 0	41			
03	SHUT IN	259408	-0-	259408	1128613	246950 3	12458 9	N	11325	11310 0	56			
04	SHUT IN	125229	-0-	125229	1253842	116593 3	8636 9	N	7851	7870 0	37			
*05	1419195 X	165353	-0-	-1253842	-0-	153977 3	11376 9	N	10342	10277 0	102			
-----														
DUST DEVIL				WELL #:	4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10230 -	20300	
12	SHUT IN	306103	-0-	306103	865844	283458 3	22645 9	N	20586	20547 0	127			
01	SHUT IN	375980	-0-	375980	1241824	355619 3	20361 9	N	18510	18454 0	183			
02	SHUT IN	146191	-0-	146191	1388015	133761 3	12430 9	N	11300	11410 0	73			
03	SHUT IN	86471	-0-	86471	1474486	72878 3	13593 9	N	12357	12369 0	61			
04	SHUT IN	223369	-0-	223369	1697855	210741 3	12628 9	N	11480	11488 0	53			
*05	1923645 X	225790	-0-	-1697855	-0-	211139 3	14651 9	N	13319	13241 0	131			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10530	-	20585	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	252552	-0-	252552	797357	232889	3	19663	9	N	17875	17800	0	111	
01	14B2 EXT	305247	-0-	305247	1102604	287863	3	17384	9	N	15804	15759	0	156	
02	14B2 EXT	152123	-0-	152123	1254727	142785	3	9338	9	N	8489	8590	0	55	
03	14B DENY	198726	-0-	198726	1453453	185328	3	13398	9	N	12180	12175	0	60	
04	14B2 EXT	147209	-0-	147209	1600662	138036	3	9173	9	N	8339	8360	0	39	
*05	1757375 X	156713	-0-	-1600662	-0-	152961	3	3752	9	N	3411	3416	0	34	
-----															
YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	-	20397	
10	0	56922	-0-	56922	56922	51324	3	5598	9	N	5089	4999	0	90	
11	0	314811	-0-	314811	371733	291457	3	23354	9	N	21231	21184	0	137	
12	0	378484	-0-	378484	750217	345527	3	32957	9	N	29961	29801	0	297	
01	0	82658	-0-	82658	832875	67883	3	14775	9	N	13432	13612	0	117	
02	0	60052	-0-	60052	892927	54660	3	5392	9	N	4902	4956	0	63	
03	0	255720	-0-	255720	1148647	228690	3	27030	9	N	24573	24406	0	230	
04	0	221475	-0-	221475	1370122	198181	3	23294	9	N	21176	21230	0	176	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1370122					N	NO RPT			176	
-----															
YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10825	-	20718	
10	0	64171	-0-	64171	64171	58191	3	5980	9	N	5436	5340	0	96	
11	0	354654	-0-	354654	418825	323735	3	30919	9	N	28108	28022	0	182	
12	0	273333	-0-	273333	692158	250938	3	22395	9	N	20359	20339	0	202	
01	0	186082	-0-	186082	878240	172559	3	13523	9	N	12294	12388	0	108	
02	0	105685	-0-	105685	983925	97596	3	8089	9	N	7354	7367	0	95	
03	0	81462	-0-	81462	1065387	74444	3	7018	9	N	6380	6415	0	60	
04	0	166337	-0-	166337	1231724	155555	3	10782	9	N	9802	9781	0	81	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1231724					N	NO RPT			81	
-----															
1920 ENERGY, LLC		194397													
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356	-	16363	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	-	18173	
12	0	36775	-0-	36775	36775	3857	1	28751	3	N	3788	3838	1	126	
						4167	9								
01	0	34216	-0-	34216	70991	3756	1	26404	3	N	3687	3538	1	255	
						4056	9								
02	102762 X	31771	-0-	-70991	-0-	3299	1	24456	3	N	3651	3617	1	282	
						4016	9								
03	35655 X	35655	-0-	-0-	-0-	3988	1	27182	3	N	4077	4089	1	249	
						4485	9								
04	36555 X	36555	-0-	-0-	-0-	4017	1	28083	3	N	4050	3982	1	303	
						4455	9								
05	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					N	NO RPT			303	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
1920 ENERGY, LLC		//CONT.// 194397															
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200 - 15341					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE						
12	0	28553	-0-	28553	28553	1168	1	25474	3	Y	1731	1545	1	324	8	268	
01	0	25145	-0-	25145	53698	1047	1	22360	3	Y	1580	1178	1	251	8	419	
02	74009 X	20311	-0-	-53698	-0-	1738	9	17380	3	Y	1528	1306	1	325	8	316	
03	36828 X	27086	-0-	-9742	-0-	1250	1	22722	3	Y	1855	1408	1	280	8	483	
04	27630 X	24917	-0-	-2713	-0-	1681	9	21310	3	Y	1278	1461	1	230	8	70	
05	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-	2323	1	1406	9	Y	NO RPT					70	
						2041	9										
						2145	1										
						56	4										
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602 - 13487					
12	0	40671	-0-	40671	82182	2416	1	34806	3	Y	1826	1522	1	310	8	331	
01	0	37285	-0-	37285	119467	1440	4	2009	9								
02	154384 X	34917	-0-	-119467	-0-	2561	1	32401	3	Y	1562	1295	1	241	8	357	
03	44826 X	38200	-0-	-6626	-0-	605	4	1718	9								
04	41520 X	34670	-0-	-6850	-0-	2918	1	30141	3	Y	1642	1272	1	289	8	438	
05	40672 X	34016	-0-	-6656	-0-	52	4	1806	9								
						2870	1	33095	3	Y	1966	1339	1	271	8	794	
						72	4	2163	9								
						2718	1	30286	3	Y	1016	957	1	177	8	676	
						548	4	1118	9								
						3033	1	29849	2	Y	839	1297	0	20	8	198	
						211	4	923	9								
MARAUDER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	11008 - 14400					
12	0	5164	-0-	5164	11848	1178	1	3108	3	N	678	527	1	150	8	1	
01	0	5412	-0-	5412	17260	132	4	746	9								
02	22196 X	4936	-0-	-17260	-0-	1140	1	3450	3	N	700	514	1	139	8	48	
03	6696 X	5623	-0-	-1073	-0-	52	4	770	9								
04	6480 X	4805	-0-	-1675	-0-	910	1	3270	3	N	457	348	1	109	8	48	
05	5456 X	5270	-0-	-186	-0-	253	4	503	9								
						965	1	4058	3	N	545	351	1	103	8	139	
						600	9										
						888	1	3487	3	N	391	351	1	89	8	90	
						430	9										
						1006	1	3517	2	N	679	563	0	8	8	198	
						747	9										
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		WELL #:		1701AH	RRCID ->	279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780 - 16647			
COLT 45 STATE UNIT																	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						87

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
STATE MUDDY WATERS 30		WELL #:		2H	RRCID ->	279407	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	9637	PERF.10000	- 14302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8263	2	3	4	N	153		421
						168	9						
01	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7816	2	2	4	N	47		468
						52	9						
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-		468
03	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-		468
04	8010 X	6340	-0-	-1670	-0-	6198	2	12	4	N	118		586
						130	9						
05	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13360	2	27	4	N	312	762 1	136
						343	9						
-----													
STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9990	- 14394	
12	0	13037	-0-	13037	13037	129	1	11954	2	N	814	773 1	272
						59	4	895	9				
01	0	6211	-0-	6211	19248	89	1	5615	2	N	429	565 1	136
						35	4	472	9				
02	19311 X	63	-0-	-19248	-0-	2	1	54	2	N	6		142
						7	9						
03	7223 X	22	-0-	-7201	-0-	3	1	19	2	N	-0-		142
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-		142
05	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	206	1	10321	2	N	548	576 1	114
						47	4	603	9				
-----													
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9950	- 15802	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		222
-----													
ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.10433	- 13042	
12	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	20673	2	82	4	N	857	949 1	61
						943	9						
01	0	5796	-0-	5796	5796	1	1	5463	2	N	275	194 1	142
						29	4	303	9				
02	18255 X	12459	-0-	-5796	-0-	169	1	11531	2	N	627	586 1	183
						69	4	690	9				
03	12555 X	10001	-0-	-2554	-0-	191	1	9226	2	N	476	387 1	272
						60	4	524	9				
04	12150 X	559	-0-	-11591	-0-	2	1	557	2	N	-0-		272
05	12555 X	7432	-0-	-5123	-0-	69	1	7131	2	N	190	384 1	78
						23	4	209	9				
-----													
SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450	- 14402	
12	0	14941	-0-	14941	14941	14619	2	23	4	N	272	191 1	125
						299	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	14941					N	-0-		125
02	27665 X	12724	-0-	-14941	-0-	12481	2	28	4	N	195	195 1	125
						215	9						
03	24969 X	24969	-0-	-0-	-0-	24771	2	18	4	N	164		289
						180	9						
04	14460 X	5715	-0-	-8745	-0-	5714	2	1	4	N	-0-		289
05	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	20513	2	53	4	N	604	768 1	125
						664	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290	- 16728			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				111
-----															
ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4170	- 4556			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	- 16919			
12	0	59077	-0-	59077	182230	56818	2	123	4	Y	1942	2331	1		122
						2136	9								
01	0	50781	-0-	50781	233011	48797	2	107	4	Y	1706	1367	1		461
						1877	9								
02	287454 X	54443	-0-	-233011	-0-	52296	2	125	4	Y	1838	2138	1		161
						2022	9								
03	81292 X	81292	-0-	-0-	-0-	78686	2	146	4	Y	2236	1908	1		489
						2460	9								
04	62580 X	54423	-0-	-8157	-0-	52702	2	129	4	Y	1447	1736	1		200
						1592	9								
05	60264 X	39635	-0-	-20629	-0-	38059	2	106	4	Y	1336	1308	1		228
						1470	9								
-----															
STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-





-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H	RRCID ->	287441	COMPL. DATE	01/18/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10250	- 18793	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
-----													
12	0	176	-0-	176	1682	171 2	2 4	N	3			541	
						3 9							
01	0	1956	-0-	1956	3638	1484 2	72 4	N	364	375 1		530	
						400 9							
02	4485 X	847	-0-	-3638	-0-	333 2	52 4	N	420	382 1	80 8	488	
						462 9							
03	1178 X	1053	-0-	-125	-0-	331 2	74 4	N	589	375 1		702	
						648 9							
04	1890 X	1386	-0-	-504	-0-	1385 2	1 9	N	1			703	
						481 2	11 4	N	47			750	
						52 9							
-----													
PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #:		1H	RRCID ->	287596	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	9948	PERF.10318	- 19780	
-----													
12	8773 X	4939	-0-	-3834	-0-	4592 2	17 4	N	300	372 1		342	
						330 9							
01	0	13105	-0-	13105	13105	11675 2	87 4	N	1221	932 1		631	
						1343 9							
02	25087 X	11982	-0-	-13105	-0-	10545 2	81 4	N	1233	1155 1	6 8	703	
						1356 9							
03	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	13761 2	116 4	N	1618	1907 1		414	
						1780 9							
04	14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	13099 2	93 4	N	1257	1140 1		531	
						1383 9							
05	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	15547 2	111 4	N	1572	1697 1		406	
						1729 9							
-----													
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10272	- 17765	
-----													
12	32364 X	24411	-0-	-7953	-0-	22729 2	100 4	N	1438	1143 1		447	
						1582 9							
01	0	37439	-0-	37439	37439	34287 2	198 4	N	2685	2824 1		308	
						2954 9							
02	70139 X	32700	-0-	-37439	-0-	29844 2	177 4	N	2435	2132 1	8 8	603	
						2679 9							
03	36711 X	36711	-0-	-0-	-0-	33457 2	206 4	N	2771	2677 1		697	
						3048 9							
04	36240 X	34634	-0-	-1606	-0-	31645 2	185 4	N	2549	2641 1		605	
						2804 9							
05	37448 X	32564	-0-	-4884	-0-	29780 2	175 4	N	2372	2644 1		333	
						2609 9							
-----													
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H	RRCID ->	288356	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	9792	PERF.10840	- 17872	
-----													
12	43276 X	10403	-0-	-32873	-0-	9677 2	38 4	N	625	381 1		461	
						688 9							
01	0	42253	-0-	42253	42253	39298 2	180 4	N	2523	2678 1		306	
						2775 9							
02	90665 X	48412	-0-	-42253	-0-	45057 2	209 4	N	2860	2676 1	6 8	484	
						3146 9							
03	47799 X	47799	-0-	-0-	-0-	44644 2	204 4	N	2683	2489 1		678	
						2951 9							
04	40890 X	32348	-0-	-8542	-0-	30284 2	135 4	N	1754	1896 1		536	
						1929 9							
05	53599 X	32450	-0-	-21149	-0-	30053 2	160 4	N	2034	2439 1		131	
						2237 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H	RRCID ->	288364	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.10205	- 16652		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0	-0-	-0-	-0-	99			N	-0-			218	
01		0	946	-0-	946	1045	946	4	N	-0-	41	1	177	
02		2295 X	1250	-0-	-1045	-0-	1244	2	N	-0-			177	
03		8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8087	2	N	502	191	1	488	
							552	9						
04		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	8555	2	N	484	751	1	221	
							532	9						
05		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	8686	2	N	573	367	1	427	
							630	9						
-----														
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H	RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9809	- 18415		
12		1674 X	112	-0-	-1562	-0-	11	4	N	92			250	
01		0	8	-0-	8	8	1	4	N	6			256	
02		2044 X	404	-0-	-1640	-0-	337	2	N	53	1	8	308	
							58	9						
03		33747 X	33747	-0-	-0-	-0-	32597	2	N	936	883	1	361	
							1030	9						
04		50655 X	50655	-0-	-0-	-0-	48172	2	N	2067	1995	1	433	
							2274	9						
05		18946 X	18946	-0-	-0-	-0-	17206	2	N	839	753	1	519	
							923	9						
-----														
STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF. N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11875	- 16350
TXL 37														
12		23064 X	21721	-0-	-1343	-0-	763	1	N	1096	1499	1	352	
							1206	9						
01		22723 X	7427	-0-	-15296	-0-	972	1	N	442	366	1	428	
							486	9						
02		20524 X	18589	-0-	-1935	-0-	1140	1	N	1047	745	1	730	
							1152	9						
03		22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	1271	1	N	846	1119	1	457	
							931	9						
04		21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	1230	1	N	1043	742	1	758	
							1147	9						
05		22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	1271	1	N	1182	1494	1	446	
							1300	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467														
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13640 X	11901	-0-	-1739	-0-	9611	3	2276	4	N	13			404
						14	9							
01	15438 X	15396	-0-	-42	-0-	15276	3	100	4	N	18			422
						20	9							
02	13944 X	10479	-0-	-3465	-0-	9904	3	566	4	N	8			430
						9	9							
03	15438 X	14140	-0-	-1298	-0-	13659	3	461	4	N	18			448
						20	9							
04	14910 X	13375	-0-	-1535	-0-	13309	3	48	4	N	16			464
						18	9							
05	15407 X	8401	-0-	-7006	-0-	6539	3	1848	4	N	13			477
						14	9							
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533														
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			387
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			387
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			387
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			387
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			387
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			387
STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021														
COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172														
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021														
PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136														
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021														



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SATURN SWD OPERATING LLC				748767									
DOUBLE C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DOUBLE C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2728 - 4718	
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DOUBLE C SWD				WELL #:	4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2650 - 4900	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
DOUBLE C SWD				WELL #:	3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2690 - 4890	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	292417	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 2686 - 5608	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	292418	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5889	PERF. 2682 - 5652	
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082													
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		47966 X	47966	-0-	-0-	-0-	23 1	42092 3	Y	1249	1238 0		261
							4477 4	1374 9					
01		40777 X	40777	-0-	-0-	-0-	16 1	38895 3	Y	1184	1181 0		264
							564 4	1302 9					
02		33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	15 1	32171 3	Y	1162	1125 0		301
							362 4	1278 9					
03		36014 X	36014	-0-	-0-	-0-	11 1	34567 3	Y	1216	1189 0		328
							98 4	1338 9					
04		29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	20 1	27699 3	Y	1017	1019 0		326
							531 4	1119 9					
*05		26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	14 1	25572 3	Y	984	1011 0		299
							33 4	1082 9					
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
12		94414 X	94414	-0-	-0-	-0-	42 1	80492 3	Y	5450	5107 0		1081
							7885 4	5995 9					
01		103788 X	83166	-0-	-20622	-0-	31 1	76361 3	Y	5155	5099 0		1137
							1103 4	5671 9					
02		87948 X	59101	-0-	-28847	-0-	26 1	53942 3	Y	4096	4127 0		1106
							627 4	4506 9					
03		94426 X	56983	-0-	-37443	-0-	17 1	52351 3	Y	4060	4048 0		1118
							149 4	4466 9					
04		91380 X	54514	-0-	-36866	-0-	36 1	49781 3	Y	3438	3451 0		1105
							915 4	3782 9					
05		94426 X	53288	-0-	-41138	-0-	27 1	49117 3	Y	3704	3711 0		1098
							70 4	4074 9					
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
12		43803 X	20246	-0-	-23557	-0-	9 1	17088 3	Y	1305	1409 0		299
							1713 4	1436 9					
01		20156 X	20156	-0-	-0-	-0-	7 1	18587 3	Y	1171	1201 0		269
							274 4	1288 9					
02		18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	8 1	16497 3	Y	1318	1251 0		336
							185 4	1450 9					
03		19995 X	19266	-0-	-729	-0-	6 1	17711 3	Y	1363	1331 0		368
							50 4	1499 9					
04		19350 X	17410	-0-	-1940	-0-	11 1	15882 3	Y	1197	1185 0		380
							200 4	1317 9					
05		19995 X	15981	-0-	-4014	-0-	8 1	14719 3	Y	1120	1158 0		342
							22 4	1232 9					
-----													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
12		18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	620 1	17458 3	Y	454	499 0		494
							499 9						
01		0	5351	-0-	5351	5351	657 1	4536 3	Y	144			638
							158 9						
02		21700 X	5914	-0-	-15786	-0-	634 1	4558 3	Y	656	637 0		657
							722 9						
03		24025 X	8572	-0-	-15453	-0-	656 1	7118 3	Y	725	839 0		543
							798 9						
04		23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	686 1	22735 3	Y	465	593 0		415
							512 9						
*05		28220 X	28220	-0-	-0-	-0-	818 1	26646 3	Y	687	740 0		362
							756 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
WACO KID STATE UNIT 34		WELL #:		1H	RRCID -> 284173	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 7487	PERF. 7683	- 12708			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	22506 X	14057	-0-	-8449	-0-	75 1 149 4	13222 3 611 9	Y	555	533 0		150
01	24149 X	22526	-0-	-1623	-0-	245 1 19 4	21777 3 485 9	Y	441	511 0		80
02	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	315 1 59 4	21873 3 636 9	Y	578	658 0		-0-
03	24149 X	23905	-0-	-244	-0-	91 1 636 9	23178 3	Y	578	578 0		-0-
04	21810 X	9845	-0-	-11965	-0-	46 1 292 9	9507 3	Y	265	265 0		-0-
05	24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			Y	-0-			-0-
HUEY STATE 24		WELL #:		4HD	RRCID -> 286149	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8706	- 18797			
12	79918 X	76274	-0-	-3644	-0-	269 1 284 9	75721 3	Y	258	251 0		19
01	77686 X	72769	-0-	-4917	-0-	166 1 128 9	72475 3	Y	116	123 0		12
02	74340 X	66890	-0-	-7450	-0-	149 1 4 4	66693 3 44 9	Y	40	46 0		6
03	82305 X	77339	-0-	-4966	-0-	156 1 1 4	77027 3 155 9	Y	141	127 0		20
04	79650 X	75946	-0-	-3704	-0-	92 1 4 4	75676 3 174 9	Y	158	151 0		27
*05	78856 X	78856	-0-	-0-	-0-	111 1 201 9	78544 3	Y	183	173 0		37
HUEY STATE 24		WELL #:		3HC	RRCID -> 286405	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8427	- 18355			
12	192098 X	192098	-0-	-0-	-0-	659 1 4827 9	186612 3	Y	4388	4250 0		335
01	155829 X	155829	-0-	-0-	-0-	348 1 3913 9	151568 3	Y	3557	3532 0		360
02	111210 X	111210	-0-	-0-	-0-	241 1 7 4	108177 3 2785 9	Y	2532	2534 0		358
03	168206 X	126507	-0-	-41699	-0-	250 1 1 4	123197 3 3059 9	Y	2781	2711 0		428
04	162780 X	133657	-0-	-29123	-0-	159 1 6 4	130445 3 3047 9	Y	2770	2711 0		487
05	168206 X	130764	-0-	-37442	-0-	180 1 2861 9	127723 3	Y	2601	2540 0		548
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID -> 286529	COMPL. DATE 10/22/2018	TOTAL DEPTH 7906	PERF. 8011	- 18199			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			201



-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082															
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		99944 X	83017	-0-	-16927	-0-	1161	1	79301	3	Y	2261	2744	0	661
							68	4	2487	9					
01		83886 X	81235	-0-	-2651	-0-	888	1	77892	3	Y	2207	2084	0	784
							27	4	2428	9					
02		75768 X	70584	-0-	-5184	-0-	743	1	67775	3	Y	1858	2045	0	597
							22	4	2044	9					
03		83886 X	74812	-0-	-9074	-0-	819	1	72162	3	Y	1649	1600	0	646
							17	4	1814	9					
04		81180 X	70995	-0-	-10185	-0-	369	1	69149	3	Y	1299	1367	0	578
							48	4	1429	9					
05		83018 X	70084	-0-	-12934	-0-	16	1	68406	3	Y	1503	1817	0	264
							9	4	1653	9					
-----															
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614															
12		96410 X	90875	-0-	-5535	-0-	325	1	86743	3	N	838	788	0	771
							2885	4	922	9					
01		96410 X	88887	-0-	-7523	-0-	430	1	86676	3	N	801	1064	0	508
							900	4	881	9					
02		85708 X	77637	-0-	-8071	-0-	374	1	76217	3	N	655	520	0	643
							325	4	721	9					
03		92008 X	84539	-0-	-7469	-0-	436	1	82969	3	N	719	745	0	617
							343	4	791	9					
04		88710 X	81474	-0-	-7236	-0-	206	1	79154	3	N	723	647	0	693
							1319	4	795	9					
05		90861 X	85017	-0-	-5844	-0-	196	1	84017	3	N	731	659	0	765
							804	9							
-----															
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302															
12		34813 X	33541	-0-	-1272	-0-	257	1	32293	3	Y	319	280	0	79
							640	4	351	9					
01		32891 X	27684	-0-	-5207	-0-	315	1	27131	3	Y	209	248	0	40
							8	4	230	9					
02		29708 X	19161	-0-	-10547	-0-	263	1	18631	3	Y	181	221	0	-0-
							68	4	199	9					
03		32891 X	5866	-0-	-27025	-0-	23	1	5644	3	Y	181	181	0	-0-
							199	9							
04		31830 X	5006	-0-	-26824	-0-	37	1	4835	3	Y	122	122	0	-0-
							134	9							
05		32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835															
12		38130 X	32074	-0-	-6056	-0-	107	1	29943	3	Y	1840	1823	0	144
							2024	9							
01		33452 X	33452	-0-	-0-	-0-	72	1	31291	3	Y	1899	1853	0	190
							2089	9							
02		29834 X	29834	-0-	-0-	-0-	62	1	27838	3	Y	1756	1705	0	241
							2	4	1932	9					
03		32457 X	31283	-0-	-1174	-0-	59	1	29303	3	Y	1746	1716	0	271
							1921	9							
04		31410 X	31372	-0-	-38	-0-	36	1	29499	3	Y	1669	1645	0	295
							1	4	1836	9					
05		32457 X	32281	-0-	-176	-0-	43	1	30318	3	Y	1745	1678	0	362
							1920	9							

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082																
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		39556 X	22185	-0-	-17371	-0-	122	1	20795	3	Y	788	814	0		228
							401	4	867	9						
01		39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	385	1	37373	3	Y	1713	1677	0		264
							36	4	1884	9						
02		33096 X	21993	-0-	-11103	-0-	217	1	20358	3	Y	1082	1346	0		-0-
							228	4	1190	9						
03		36642 X	23296	-0-	-13346	-0-	68	1	22038	3	Y	1082	1082	0		-0-
							1190	9								
04		35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-				-0-
05		36642 X	-0-	-0-	-36642	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782																
12		80076 X	80076	-0-	-0-	-0-	182	1	69043	3	Y	5664	5224	0		772
							4621	4	6230	9						
01		53444 X	39222	-0-	-14222	-0-	217	1	34640	3	Y	3823	4029	0		566
							160	4	4205	9						
02		48272 X	43417	-0-	-4855	-0-	232	1	38342	3	Y	4255	4279	0		542
							162	4	4681	9						
03		54189 X	54189	-0-	-0-	-0-	237	1	49087	3	Y	4358	4339	0		561
							71	4	4794	9						
04		60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	201	1	55684	3	Y	4436	4338	0		659
							67	4	4880	9						
*05		62837 X	62837	-0-	-0-	-0-	226	1	57561	3	Y	4303	4275	0		687
							317	4	4733	9						
-----																
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835																
12		125457 X	43046	-0-	-82411	-0-	116	1	37952	3	Y	1405	1450	0		215
							3432	4	1546	9						
01		120373 X	55379	-0-	-64994	-0-	329	1	52822	3	Y	1805	1771	0		249
							242	4	1986	9						
02		105448 X	39832	-0-	-65616	-0-	216	1	37870	3	Y	1467	1523	0		193
							132	4	1614	9						
03		115568 X	50863	-0-	-64705	-0-	240	1	48568	3	Y	1804	1768	0		229
							71	4	1984	9						
04		73035 X	73035	-0-	-0-	-0-	255	1	70384	3	Y	2134	2051	0		312
							49	4	2347	9						
*05		89457 X	89457	-0-	-0-	-0-	336	1	85529	3	Y	2832	2709	0		435
							477	4	3115	9						
-----																
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797																
12		261152 X	261152	-0-	-0-	-0-	708	1	230080	3	Y	7661	7544	0		1114
							21937	4	8427	9						
01		219747 X	219747	-0-	-0-	-0-	1312	1	209986	3	Y	6806	6943	0		977
							962	4	7487	9						
02		123703 X	123703	-0-	-0-	-0-	673	1	117343	3	Y	4781	5111	0		647
							428	4	5259	9						
03		205747 X	99213	-0-	-106534	-0-	469	1	94109	3	Y	4086	4191	0		542
							140	4	4495	9						
04		199110 X	95405	-0-	-103705	-0-	325	1	91034	3	Y	3450	3466	0		526
							251	4	3795	9						
05		205747 X	86649	-0-	-119098	-0-	323	1	82229	3	Y	3311	3306	0		531
							455	4	3642	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082											
NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID ->	290697	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	7964 - 17961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		127222 X	127222	-0-	-0-	-0-	366 1	112407 3	Y	3222	2978 0		440
							10905 4	3544 9					
01		149841 X	149841	-0-	-0-	-0-	915 1	144243 3	Y	3663	3597 0		506
							654 4	4029 9					
02		97794 X	97794	-0-	-0-	-0-	541 1	94056 3	Y	2612	2768 0		350
							324 4	2873 9					
03		108010 X	108010	-0-	-0-	-0-	519 1	104141 3	Y	2905	2882 0		373
							154 4	3196 9					
04		121108 X	121108	-0-	-0-	-0-	423 1	117178 3	Y	2972	2905 0		440
							238 4	3269 9					
*05		113100 X	113100	-0-	-0-	-0-	427 1	108744 3	Y	3023	2984 0		479
							604 4	3325 9					
-----													
NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID ->	290701	COMPL. DATE	11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7779 - 17822	
12		119335 X	119335	-0-	-0-	-0-	320 1	103681 3	Y	5332	4839 0		715
							9469 4	5865 9					
01		124130 X	124130	-0-	-0-	-0-	732 1	116075 3	Y	6192	6055 0		852
							512 4	6811 9					
02		90793 X	90793	-0-	-0-	-0-	489 1	84278 3	Y	5206	5377 0		681
							299 4	5727 9					
03		119350 X	93742	-0-	-25608	-0-	437 1	87598 3	Y	5071	5094 0		658
							129 4	5578 9					
04		118980 X	85839	-0-	-33141	-0-	290 1	80701 3	Y	4270	4279 0		649
							151 4	4697 9					
05		122946 X	80828	-0-	-42118	-0-	296 1	75431 3	Y	4261	4231 0		679
							414 4	4687 9					
-----													
HUEY STATE 24		WELL #:		5H	RRCID ->	292400	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8977 - 19727	
12		93992 X	65656	-0-	-28336	-0-	31 1	58602 3	Y	1022	1308 0		277
							5899 4	1124 9					
01		140926 X	57828	-0-	-83098	-0-	23 1	55891 3	Y	1012	1054 0		235
							801 4	1113 9					
02		133448 X	49384	-0-	-84064	-0-	23 1	47785 3	Y	967	948 0		254
							512 4	1064 9					
03		147746 X	57185	-0-	-90561	-0-	19 1	55931 3	Y	980	967 0		267
							157 4	1078 9					
04		142980 X	88926	-0-	-54054	-0-	59 1	84999 3	Y	1421	1278 0		410
							2305 4	1563 9					
*05		127697 X	127697	-0-	-0-	-0-	70 1	125229 3	Y	2016	1872 0		554
							180 4	2218 9					
-----													
HUEY STATE 24		WELL #:		6H	RRCID ->	292552	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8669 - 19444	
12		107911 X	54088	-0-	-53823	-0-	25 1	47861 3	Y	1055	1408 0		298
							5041 4	1161 9					
01		151869 X	62317	-0-	-89552	-0-	24 1	60096 3	Y	1163	1195 0		266
							918 4	1279 9					
02		137172 X	55916	-0-	-81256	-0-	26 1	53982 3	Y	1175	1136 0		305
							615 4	1293 9					
03		151869 X	57256	-0-	-94613	-0-	19 1	55772 3	Y	1188	1170 0		323
							158 4	1307 9					
04		146970 X	92073	-0-	-54897	-0-	61 1	87965 3	Y	1811	1616 0		518
							2055 4	1992 9					
*05		106639 X	106639	-0-	-0-	-0-	58 1	104145 3	Y	2080	2005 0		593
							148 4	2288 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082												
HUEY STATE 24		WELL #: 9H		RRCID -> 293435		COMPL. DATE 10/14/2022			TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8225 - 18784			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	145831 X	145831	-0-	-0-	-0-	469	1	133548	3	Y	10740	10679	0	842
						11814	9							
01	143789 X	143789	-0-	-0-	-0-	306	1	133283	3	Y	9273	9178	0	937
						10200	9							
02	126553 X	126553	-0-	-0-	-0-	263	1	118136	3	Y	7406	7310	0	1033
						7	4	8147	9					
03	135981 X	135981	-0-	-0-	-0-	260	1	127879	3	Y	7128	7048	0	1113
						1	4	7841	9					
04	131550 X	127337	-0-	-4213	-0-	149	1	120177	3	Y	6370	6345	0	1138
						4	4	7007	9					
05	135935 X	120476	-0-	-15459	-0-	160	1	113928	3	Y	5807	5713	0	1232
						6388	9							
NORMAN STATE 14		WELL #: 11H		RRCID -> 294062		COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 8264		PERF. 8650 - 19369			
01	SHUT IN	25861	-0-	25861	25861	120	1	25022	3	Y	552	484	0	68
						112	4	607	9					
02	SHUT IN	115260	-0-	115260	141121	664	1	112054	3	Y	1950	1791	0	227
						397	4	2145	9					
03	260117 X	118996	-0-	-141121	-0-	580	1	116282	3	Y	1783	1780	0	230
						173	4	1961	9					
04	158400 X	100829	-0-	-57571	-0-	360	1	98897	3	Y	1297	1326	0	201
						145	4	1427	9					
05	163680 X	73690	-0-	-89990	-0-	283	1	71916	3	Y	990	1026	0	165
						402	4	1089	9					
NORMAN STATE 14		WELL #: 10H		RRCID -> 294223		COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 8266		PERF. 8648 - 19397			
01	SHUT IN	25349	-0-	25349	25349	119	1	24593	3	Y	477	418	0	59
						112	4	525	9					
02	SHUT IN	103679	-0-	103679	129028	599	1	100724	3	Y	1820	1667	0	212
						354	4	2002	9					
03	227382 X	98354	-0-	-129028	-0-	482	1	95867	3	Y	1693	1687	0	218
						143	4	1862	9					
04	178020 X	51355	-0-	-126665	-0-	178	1	50282	3	Y	714	809	0	123
						110	4	785	9					
05	183954 X	67560	-0-	-116394	-0-	259	1	65901	3	Y	940	916	0	147
						366	4	1034	9					
NORMAN STATE 14		WELL #: 9H		RRCID -> 294262		COMPL. DATE 01/16/2023			TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8930 - 19679			
01	SHUT IN	23661	-0-	23661	23661	112	1	22900	3	Y	504	441	0	63
						95	4	554	9					
02	SHUT IN	105426	-0-	105426	129087	606	1	102229	3	Y	2028	1856	0	235
						360	4	2231	9					
03	0 W	101648	-0-	101648	230735	497	1	98862	3	Y	1946	1931	0	250
						148	4	2141	9					
04	0 W	48543	-0-	48543	279278	168	1	47314	3	Y	869	972	0	147
						105	4	956	9					
05	0 W	63789	-0-	63789	343067	244	1	62057	3	Y	1039	1022	0	164
						345	4	1143	9					
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		801148												
GLENN		WELL #: 1SW		RRCID -> 272799		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 4792		PERF. 3696 - 4602			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148									
GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 -	4506
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 -	5850
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TALL CITY OPERATIONS III LLC		WELL #:		835518	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167 -	14819
SARGE 17		WELL #:		1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167 -	14819
12	0	6481	-0-	6481	6481	5741 3	15 4	N	659				1314
						725 9							
01	12882 X	6401	-0-	-6481	-0-	5662 3	739 9	N	672	1468 1	1 8		517
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4588 3	19 4	N	532	371 1			678
						585 9							
03	6820 X	5443	-0-	-1377	-0-	4851 3	8 4	N	531	543 1	2 8		664
						584 9							
04	6600 X	5398	-0-	-1202	-0-	4797 3	601 9	N	546	544 1	2 8		664
05	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT				664
-----													
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		WELL #:		875462	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 -	11994
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729 -	11994
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:		1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166 -	12447
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023													
-----													
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622 -	17389
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
FORT STOCKTON		32124 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
DOUBLE BARREL OIL LLC		224791									
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 112452		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3089 - 3271	
12	0	62	-0-	62	358	33	2	29	9	Y	19
01	426 R	68	-0-	-358	-0-	39	2	29	9	Y	22
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	17
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	23	2	35	9	Y	22
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	37	2	44	9	Y	23
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	51	2	20	9	Y	19
-----											
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 313		RRCID -> 139215		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3060 - 3294	
12	0	126	-0-	126	717	67	2	59	9	Y	39
01	852 R	135	-0-	-717	-0-	79	2	56	9	Y	44
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	54	2	47	9	Y	35
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	46	2	68	9	Y	44
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	74	2	87	9	Y	45
*05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	102	2	41	9	Y	38
-----											
GENESIS EXPLORATION LLC		300193						CNTY: PECOS			
STATE A/C 101		WELL #: 2		RRCID -> 019864		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300									
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2672 - 2675	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935		PERF. 4454 - 4658	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325									
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
12	0	222	-0-	222 B	605	222	2	N		-0-	54
01	0	259	-0-	259 B	864	259	2	N		-0-	54
02	1101 N	237	-0-	-864 B	-0-	237	2	N		-0-	54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2	N		-0-	54
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2	N		-0-	54
05	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N		NO RPT	54

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		//CONT.// 32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325								
SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	222	-0-	222 B	605	222 2	N	-0-		-0-
01	0	259	-0-	259 B	864	259 2	N	-0-		-0-
02	1101 N	237	-0-	-864 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
-----										
FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
THOMASON "D"		WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JURECEK "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DANIEL UNIT "3"		WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012									
JURECEK "D"		WELL #:		1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF. 9924 - 10640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10474 - 10518		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9892 - 10610		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
EXTEX OPERATING COMPANY		257062		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544 - 10561
12	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	3		N	-0-		-0-	
01	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	3		N	-0-		-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		-0-	
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-		-0-	
-----													
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550 - 10564		
12	0	1883	-0-	1883	6316	1883	3		N	-0-		166	
01	0	1719	-0-	1719	8035	1719	3		N	-0-		166	
02	2800 N	1097	-0-	-1703	6332	1061	3	36 9	N	33		199	
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3232				N	166	188 1	177	
04	3000 N	861	-0-	-2139	1093	861	3		N	-0-		177	
05	2224 N	1131	-0-	-1093	-0-	1131	3		N	-0-		177	
-----													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #:		11	RRCID ->	282188	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	11613	PERF.10738 - 11560
12	0	197	-0-	197	627	197	3		Y	-0-		108	
01	0	472	-0-	472	1099	472	3		Y	-0-		108	
02	1292 N	193	-0-	-1099	-0-	193	3		Y	-0-	38 0	70	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-		70	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		70	
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-		70	



FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510 - 11530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	239	-0-	239	788	239	3		Y	-0-		40
01	0	446	-0-	446	1234	446	3		Y	-0-		40
02	1479 N	245	-0-	-1234	-0-	245	3		Y	-0-	14 0	26
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-		26
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		26
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		26
-----												
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11495 - 11505	
12	0	797	-0-	797	2471	778	3	19 9	Y	17		346
01	0	471	-0-	471	2942	404	3	67 9	Y	61		407
02	2800 N	627	-0-	-2173	769	619	3	8 9	Y	7	142 0	272
03	1481 N	712	-0-	-769	-0-	657	3	55 9	Y	50		322
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	748	3	69 9	Y	63		385
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	677	3	86 9	Y	78		463
-----												
FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
VAQUERO HUNTER INC.				882761								
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS													
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222																			
CITIES		WELL #:		1Y		RRCID -> 256220		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3039 - 3059									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ASHTON, NORA B.										WELL #:		1Y		RRCID -> 256221		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2968 - 2992	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
THORNBERRY CONSOLIDATED I										WELL #:		1Y		RRCID -> 256222		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 3271		PERF. 3138 - 3156	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
THORNBERRY 813										WELL #:		2		RRCID -> 256968		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 4823		PERF. 3056 - 3080	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
UNIVERSITY 6N										WELL #:		1		RRCID -> 257027		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3066 - 3087	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
GOWENS, J. W.										WELL #:		12		RRCID -> 257028		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 2806 - 2986	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
UNIVERSITY "AE"										WELL #:		4		RRCID -> 281853		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3037 - 3148	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13				
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS						
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MONTARE OPERATING, LTD.			577015									
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ARGO KNIGHT		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER D		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARKER C		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
C. C. CITIES SERVICE B		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015								
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ERNESTSTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015														
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024								
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030								
12	0	2	-0-	2	7	2	2			N	-0-					-0-
01	0	3	-0-	3	10	1	2	2	4	N	-0-					-0-
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
-----																
THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058								
12	0	71	-0-	71	225	34	2	37	4	N	-0-					-0-
01	0	71	-0-	71	296	23	2	48	4	N	-0-					-0-
02	357 N	61	-0-	-296	-0-	10	2	51	4	N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	4	N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	4	N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62	2	3	4	N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		742122										
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 -	3020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	40	-0-	40	128	19 2	21 4	N	-0-				-0-
01		0	40	-0-	40	168	13 2	27 4	N	-0-				-0-
02		203 N	35	-0-	-168	-0-	6 2	29 4	N	-0-				-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	30 2	7 4	N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 4	N	-0-				-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 2	2 4	N	-0-				-0-
-----														
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 -	3065	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 -	3032	
12		0	90	-0-	90	185	43 2	47 4	N	-0-				-0-
01		0	89	-0-	89	274	29 2	60 4	N	-0-				-0-
02		351 N	77	-0-	-274	-0-	13 2	64 4	N	-0-				-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	67 2	15 4	N	-0-				-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 2	3 4	N	-0-				-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	77 2	4 4	N	-0-				-0-
-----														
FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		1	RRCID ->	171242	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		2	RRCID ->	171244	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
UNIVERSITY "SS"		WELL #:		4	RRCID ->	171246	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222											
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS							
XTO ENERGY INC.				945936											
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A				
12	0	1295	-0-	1295	3868	1295	2			N	-0-				-0-
01	0	1183	-0-	1183	5051	1183	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	912	-0-	-1888	3163	912	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1180	-0-	-1920	1243	1180	2			N	-0-				-0-
04	2409 N	1166	-0-	-1243	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



G. P. M. (PENN.) U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. MITCHELL		33547 498 875391		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
WELL #:		1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724		PERF. 8297 - 8441			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	896	-0-	896	2106	861 2	35 9	N	32			90	
01	0	855	-0-	855	2961	832 2	23 9	N	21			111	
02	2800 N	932	-0-	-1868	1093	893 2	39 9	N	35			146	
03	2168 N	1075	-0-	-1093	-0-	1024 2	51 9	N	46	135 1		57	
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1009 2	41 9	N	37			94	
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1027 2	83 9	N	75			169	
-----													
GRB (GRANITE WASH) TRAVERS RESOURCES, INC. LAWRENCE		33556 500 865985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LAWRENCE		WELL #:		2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5596 - 5683	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GW (ELLENBURGER) BRP ENERGY, LLC CROWLEY-STATE		33579 500 041519		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WELL #:		1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4904 - 4951			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
GARDEN CITY MINERAL TECHNOLOGIES, INC. CITIES SERVICE		33989 001 593635		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK					
WELL #:		1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
-----													
MAJORS		WELL #:		1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			58	



GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		//CONT.//		33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
PETEX				659782								
COX, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 9310 - 9337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			108
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	11			119
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	694	2	N	8			127
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			127
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			127
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			127

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061								
ENDURING FREEDOM		WELL #:		5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2350 - 2362	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		3	RRCID ->	208625	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2360 - 2380	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	2555	PERF. 2432 - 4331	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	15735	PERF.14630 - 15735	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIB				34639 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152								
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2836	PERF. 3386 - 7357	
12	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		35092 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899														
REED		WELL #: 2		RRCID -> 055300		COMPL. DATE 05/14/1973		TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ARCO "U"		WELL #: 1		RRCID -> 058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300		WELL #: 2		RRCID -> 040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		WELL #: 1		RRCID -> 228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		WELL #: 1		RRCID -> 055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A						
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193							
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)				35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
WILSON		WELL #:		302	RRCID ->	173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 1294 - 1306
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023											

WILSON		WELL #:		102	RRCID ->	190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 1296 - 1356
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2023											

MGR RESOURCES		WELL #:		563344	RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A
WOODWARD											
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016											

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365
WOODWARD "4"											
12	744 N	510	-0-	-234	-0-	510	2		N	-0-	-0-
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	812	2		N	-0-	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-	-0-
*05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-

GIRVINTEX (YATES)		WELL #:		35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		WELL #:		649264							
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)		35453 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719								
MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 156831		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22										
GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)		35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES		
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC		283643								
KC7 RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 251661		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
20001 JV-P PENWELL		WELL #: 1		RRCID -> 192195		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281		
12	0	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	149		Y	-0-		-0-

-----  
 GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319  
 EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	695	-0-	695	1196	685	2	10	9	Y	9	10	1			1
01		0	707	-0-	707	1903	695	2	12	9	Y	11	9	1			3
02		2429 N	526	-0-	-1903	-0-	508	2	18	9	Y	16	17	1			2
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	135	2	135	9	Y	123	80	1			45
*04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	97	2	3	4	Y	36	13	0	53	1	15
							40	9									
*05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	59	2	1	4	Y	41	46	1			10
							45	9									

-----  
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455  
 -----

12		0	1569	-0-	1569	5333	1536	2	33	9	N	30	30	0			1
01		0	1428	-0-	1428	6761	1398	2	30	9	N	27	27	0			1
02		2800 N	1207	-0-	-1593	5168	1177	2	30	9	N	27	27	0			1
03		3100 N	533	-0-	-2567	2601	500	2	33	9	N	30	20	0	9	1	2
*04		3000 N	1403	-0-	-1597	1004	1333	2	35	4	N	32	32	1			2
							35	9									
*05		2513 N	1509	-0-	-1004	-0-	1296	2	180	4	N	30	31	0			1
							33	9									

-----  
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375  
 -----

12		2728 X	1476	-0-	-1252	-0-	1310	2	65	4	N	92	92	1			2
							101	9									
01		4743 X	3566	-0-	-1177	-0-	3503	2	63	9	N	57	57	0			2
02		4284 X	3070	-0-	-1214	-0-	3011	2	59	9	N	54	54	0			2
03		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1794	2	78	9	N	71	47	0	21	1	5
*04		3450 X	1790	-0-	-1660	-0-	1675	2	16	4	N	90	91	1			4
							99	9									
05		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	8930	2	41	9	N	37	40	0			1

-----  
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458  
 -----

12		3782 X	2090	-0-	-1692	-0-	1972	2	118	9	N	107	106	0			2
01		3627 X	1846	-0-	-1781	-0-	1726	2	120	9	N	109	107	0			4
02		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1363	2	119	9	N	108	108	0			4
03		2077 X	1234	-0-	-843	-0-	1122	2	112	9	N	102	68	0	30	1	8
*04		2010 X	1633	-0-	-377	-0-	1543	2	1	4	N	81	85	1			4
							89	9									
05		2077 X	1662	-0-	-415	-0-	1637	2	25	9	N	23	26	0			1

-----  
 GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420  
 -----

12		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3773	2	125	4	N	56	56	1			1
							62	9									
01		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4121	2	61	9	N	55	54	0			2
02		2800 N	3940	-0-	1140	1140	3881	2	59	9	N	54	54	0			2
03		4231 X	3091	-0-	-1140	-0-	3048	2	43	9	N	39	26	0	12	1	3
*04		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	4	N	3	6	1			-0-
							3	9									
05		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2310	2	22	9	N	20	19	0			1

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR			
		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	7632 67	2 9	376	4	N	61	61 1	1
01	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8343	2	61	9	N	55	54 0	2
02	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	6846	2	59	9	N	54	54 0	2
03	8432 X	6579	-0-	-1853	-0-	6523	2	56	9	N	51	34 0	4
*04	8160 X	7989	-0-	-171	-0-	7849	2	76	4	N	58	59 1	3
05	8401 X	8186	-0-	-215	-0-	8076	2	110	9	N	100	100 0	3
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452			
12	0	1984	-0-	1984	9769	1813 51	2 9	120	4	N	46	45 1	1
01	0	313	-0-	313	10082	305	2	8	9	N	7	8 0	-0-
02	12165 X	2083	-0-	-10082	-0-	1993	2	90	9	N	82	79 0	3
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3588	2	119	9	N	108	71 0	8
*04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	4829	2	48	4	N	334	326 1	16
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2981	2	252	9	N	229	238 0	7
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348			
12	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	7975	2	166	9	N	151	151 0	3
01	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	6918	2	271	9	N	246	240 0	9
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6494	2	250	9	N	227	228 0	8
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4714	2	26	9	N	24	21 0	2
*04	4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3516	2	39	4	N	10	12 1	-0-
*05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	6652 11 31	2 9 9	1030	4	N	28	27 0	1
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5637 - 6356			
12	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	N	27	28 0	-0-
01	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5981	2	30	9	N	27	26 0	1
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4950	2	30	9	N	27	27 0	1
03	4681 X	4593	-0-	-88	-0-	4564	2	29	9	N	26	17 0	2
*04	4530 X	3553	-0-	-977	-0-	3417	2	106	4	N	27	28 1	1
*05	4681 X	4456	-0-	-225	-0-	3806 30 33	2 9 9	617	4	N	30	30 0	1
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-



GOLDSMITH (CLEAR FORK)			//CONT.//	35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
ADAM				WELL #:	2	RRCID ->	294219	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6252 - 7041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GIDEON				WELL #:		RRCID ->	294517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10785 - 18291
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
ABLEREADY, INC.				002987								
JESSIE B				WELL #:	1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3840 - 3890
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	7715	-0-	4715	4715	7715	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	4653			N	NO RPT			-0-
-----												
MAVERICK PERMIAN LLC				100319	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
CLYDE -B-				WELL #:	152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CLYDE -B-				WELL #:	155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CLYDE -B-				WELL #:	154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319														
CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2898	-0-	2898	15985	2898	2			Y	-0-					-0-
01	0	3013	-0-	3013	18998	3013	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	2676	-0-	2676	21674	2676	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	2930	-0-	2930	24604	2930	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	2815	-0-	2815	27419	2815	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2869	-0-	2869	30288	2869	2			Y	-0-					-0-
-----																
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRAMA OPERATING, LLC		324437		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
12	0	1400	-0-	1400	1400	1400	3			N	-0-					-0-
01	0	1448	-0-	1448	2848	1448	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1166	-0-	-1634	1214	1166	3			N	-0-					-0-
03	2457 N	1243	-0-	-1214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*05	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 3642 - 3717				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 3593 - 3623						
12	0	78	-0-	78	156	78	3			N	-0-					-0-
01	0	80	-0-	80	236	80	3			N	-0-					-0-
02	308 N	72	-0-	-236	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
-----																
GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4132 - 4205						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 ALLEDER INC. 013296  
 EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC 054618  
 COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					23
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	-0-	1	8			24
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					24
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					24
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					24
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					24

MAVERICK PERMIAN LLC 100319  
 CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	3783 - 3918
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1023 N	904	-0-	-119	-0-	904	2		Y	-0-		-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-		-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-		-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-		-0-
-----												
PETEX				659782								
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	4058 - 4108
12	651 N	612	-0-	-39	-0-	562	2	50 9	N	45		129
01	620 N	402	-0-	-218	-0-	383	2	19 9	N	17		146
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	417	2	9 9	N	8		154
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	502	2	29 9	N	26		180
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	330	2	25 9	N	23		203
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		203
-----												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071								
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115
-----												
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325								
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	4002 - 4016
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALSH & WATTS, INC.		895060			RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A
WIGHT -6- GAS UNIT		WELL #:		2							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		35653 832		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716									
SPECK		WELL #:		1	RRCID ->	172791	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3729 - 3741
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-		23
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		23
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131 2		N	-0-		23
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		23
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	111 2		N	-0-		23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716								
SPECK		WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	N	-0-		-0-
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2	N	-0-		-0-
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2	N	-0-		-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPECK		WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
-----										
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		10
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		10
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-		10
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		10
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
-----										
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848		
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2	N	-0-		-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914		
WALLACE "C"		WELL #: 4Q								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710											
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800	-	3812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022															

BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856	-	3867
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-		-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-		-0-
02	392	N	267	-0-	-125	-0-	267	3			N	-0-		-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-		-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-		-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-		-0-

OXY USA WTP LP		WELL #:		SHEBA	630555	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790	-	3813
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		BLAKENEY B. H. "G"	760218	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777	-	3795
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.		WELL #:		EL SAPO "16"	945936	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982	-	3998
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		WELL #:		BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC	35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
COWDEN "A"		WELL #:		2	054618	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236	-	4316
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-		23	
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-		23	
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-		23	
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-		23	
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-		23	
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-		23	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		//CONT.//		35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.//		054618											
COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2094 N	2094	-0-	-0-	2094	3		Y	-0-			23
01		2119 N	2119	-0-	-0-	2117	3	2 9	Y	2			25
02		1856 N	1856	-0-	-0-	1856	3		Y	-0-			25
03		2291 N	2291	-0-	-0-	2291	3		Y	-0-			25
04		2206 N	2206	-0-	-0-	2206	3		Y	-0-			25
05		2254 N	2254	-0-	-0-	2254	3		Y	-0-			25
-----													
COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070	
12		0	2093	-0-	2093	2093	3		Y	-0-			23
01		0	2120	-0-	2120	4213	3	2 9	Y	2			25
02		2800 N	1856	-0-	-944	3269	3		Y	-0-			25
03		3100 N	2291	-0-	-809	2460	3		Y	-0-			25
04		3000 N	2207	-0-	-793	1667	3		Y	-0-			25
05		3100 N	2254	-0-	-846	821	3		Y	-0-			25
-----													
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B			CNTY: ECTOR				
B & R OIL, INC.				041156									
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A	
12		0	73	-0-	73 B	-97	3		Y	-0-			-0-
01		93 #	92	-0-	-1 B	-98	3		Y	-0-			-0-
02		84 #	102	-0-	18 B	-80	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-79						
03		124 #	114	-0-	-10 B	-11	3		Y	-0-			-0-
04		120 #	61	-0-	-59 B	-70	3		Y	-0-			-0-
05		124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-194			Y	NO RPT			-0-
-----													
BARROW PETROLEUM LLC				053314									
COWDEN, R. B. -12-		WELL #:		2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1 C	RRCID ->	032440	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	N/A	
12		343 R	343	-0-	-0- B	-0-	2	19 9	N	17	16 1		17
01		467 R	467	-0-	-0- B	-0-	2	11 9	N	10	21 1		6
02		614 R	614	-0-	-0- B	-0-	2	21 9	N	19	20 1		5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		676 R	676	-0-	-0- B	-0-	2	23 9	N	21	21 1		5
04		936 R	936	-0-	-0- B	-0-	2	20 9	N	18	17 1		6
05		248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-248			N	NO RPT			6
-----													
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313	
12		186 #	-0-	-0-	-186 B	-1184			N	-0-			140
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1184			N	9			149
02		0 #	681	-0-	681 B	-503	2	9 9	N	8			157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-503									
03		260 R	763	-0-	503 B	-0-	2	3 9	N	3			160
04	14B2	EXT	704	-0-	704 B	704	2	3 9	N	3			163
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	704			N	NO RPT			163



-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
12	0	1111	-0-	1111	B	2886	1111 2		N	-0-		-0-
01	0	1598	-0-	1598	B	4484	1598 2		N	-0-		-0-
02	5926 R	1442	-0-	-4484	B	-0-	1442 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2131 R	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
*04	1304 R	1304	-0-	-0-	B	-0-	1277 2	27 4	N	-0-		-0-
05	1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-1209			N	-0-		-0-
-----												
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
12	0	1983	-0-	1983	B	1704	1983 2		N	-0-		-0-
01	0	1975	-0-	1975	B	3679	1975 2		N	-0-		-0-
02	5456 R	1777	-0-	-3679	B	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1984 #	1943	-0-	-41	B	-41	1943 2		N	-0-		-0-
*04	1920 #	1639	-0-	-281	B	-322	1639 2		N	-0-		-0-
05	1984 #	1873	-0-	-111	B	-433	1873 2		N	-0-		-0-
-----												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
12	0	7276	-0-	7276	B	4960	7276 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	9736	-0-	9736	B	14696	9736 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8656	-0-	8656	B	23352	8656 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				23352								
03	DLQ G-10	9259	-0-	9259	B	32611	9259 2		Y	-0-		-0-
*04	DLQ G-10	7239	-0-	7239	B	39850	7239 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	5419	-0-	5419	B	45269	5419 2		Y	-0-		-0-
-----												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
12	155 #	-0-	-0-	-155	B	-305			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-305			Y	-0-		-0-
02	476 #	-0-	-0-	-476	B	-781			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-781								
03	186 #	-0-	-0-	-186	B	-967			Y	-0-		-0-
*04	0 #	332	-0-	332	B	-635	332 2		Y	-0-		-0-
05	0 #	512	-0-	512	B	-123	512 2		Y	-0-		-0-

-----  
 GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR  
 MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319  
 UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	2943	-0-	2943 B	2943	2814	2	66	4	Y	57	48	1	9
63 9														
*05	14B2 EXT	984	-0-	984 B	3927	945	2	15	4	Y	22	30	1	1
24 9														

-----  
 EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137  
 -----

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BURLESON PETROLEUM, INC. 109255  
 STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133  
 -----

12	0	71	-0-	71 B	134	71	3			Y	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64 B	198	64	3			Y	-0-			-0-
02	247 R	49	-0-	-198 B	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
04	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	56	-0-	-6 B	-6	56	3			Y	-0-			-0-

-----  
 CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480  
 CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A  
 -----

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
OXY USA WTP LP 630555															
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RCI, L.L.C. 695711															
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A															
12		0	712	-0-	712 B	1972	712	2			N	-0-			-0-
01		0	709	-0-	709 B	2681	709	2			N	-0-			-0-
02		3341 R	660	-0-	-2681 B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		704 R	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
04		660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
05		682 # NO RPT		-0-	-682 B	-682					N	NO RPT			-0-
-----															
DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154															
12		0	190	-0-	190 B	547	190	2			N	-0-			-0-
01		0	189	-0-	189 B	736	189	2			N	-0-			-0-
02		912 R	176	-0-	-736 B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
04		176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05		93 # NO RPT		-0-	-93 B	-93					N	NO RPT			-0-
-----															
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183															
12		0	47	-0-	47 B	136	47	2			N	-0-			-0-
01		0	47	-0-	47 B	183	47	2			N	-0-			-0-
02		227 R	44	-0-	-183 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		62 #	47	-0-	-15 B	-15	47	2			N	-0-			-0-
04		60 #	44	-0-	-16 B	-31	44	2			N	-0-			-0-
05		62 # NO RPT		-0-	-62 B	-93					N	NO RPT			-0-
-----															
SATANTA OIL COMPANY 748744															
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A															
12		0	1154	-0-	1154 B	1007	1154	3			N	-0-			-0-
01		0	1349	-0-	1349 B	2356	1349	3			N	-0-			-0-
02		3463 R	1107	-0-	-2356 B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		1457 #	1229	-0-	-228 B	-228	1229	3			N	-0-			-0-
04		1410 #	902	-0-	-508 B	-736	902	3			N	-0-			-0-
05		1364 #	1027	-0-	-337 B	-1073	1027	3			N	-0-			-0-

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744												
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			44
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			44
-----												
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			165
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			165
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			165
-----												
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC. 008716												
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921 COMPL. DATE 06/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PETROPLEX ENERGY INC. 660886												
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A												
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338												
12		57 R	57	-0-	-0-		-0-	57 3	N	-0-		-0-
01		46 R	46	-0-	-0-		-0-	46 3	N	-0-		-0-
02		56 #	46	-0-	-10		-0-	46 3	N	-0-		-0-
03		62 #	16	-0-	-46		-0-	16 3	N	-0-		-0-
04		60 #	56	-0-	-4		-0-	56 3	N	-0-		-0-
05		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62		-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
WALSH & WATTS, INC. 895060												
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A												
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		34
01		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		34
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		34
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		34
*04		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		34
05		5 R	5	-0-	-0-		-0-	5 2	N	-0-		34

GOMEZ (ATOKA)		35708 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230686		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3	N	-0-		-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3	N	-0-		-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
-----										
SVEN PERMIAN, LLC		831420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
FORT STOCKTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146696		COMPL. DATE 06/20/1993		TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372		
12	0	1078	-0-	1078	1128	1078 2	N	-0-		-0-
01	0	1157	-0-	1157	2285	1157 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1161	-0-	-1639	646	1161 2	N	-0-		-0-
03	1851 N	1205	-0-	-646	-0-	1205 2	N	-0-		-0-
04	1110 N	839	-0-	-271	-0-	839 2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
-----										
GOMEZ (DELAWARE)		35708 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704								
DEWITT, BILL		WELL #: 1D		RRCID -> 290119		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 128198		COMPL. DATE 08/24/1988		TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423		
12	5208 X	3064	-0-	-2144	-0-	3064 2	N	-0-		-0-
01	5611 X	4792	-0-	-819	-0-	4792 2	N	-0-		-0-
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2	N	-0-		-0-
03	5611 X	5519	-0-	-92	-0-	5519 2	N	-0-		-0-
04	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5570 2	N	-0-		-0-
05	5673 X	5552	-0-	-121	-0-	5552 2	N	-0-		-0-
-----										
J.F. MOORE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280		
12	10974 X	7438	-0-	-3536	-0-	7438 2	N	-0-		-0-
01	10199 X	8146	-0-	-2053	-0-	8146 2	N	-0-		-0-
02	9212 X	8464	-0-	-748	-0-	8464 2	N	-0-		-0-
03	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	12001 2	N	-0-		-0-
04	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	10988 2	N	-0-		-0-
05	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	11321 2	N	-0-		-0-
-----										
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886		
12	9548 X	2642	-0-	-6906	-0-	2642 2	N	-0-		-0-
01	9548 X	5206	-0-	-4342	-0-	5206 2	N	-0-		-0-
02	6524 X	5841	-0-	-683	-0-	5841 2	N	-0-		-0-
03	7223 X	5526	-0-	-1697	-0-	5526 2	N	-0-		-0-
04	5520 X	4901	-0-	-619	-0-	4901 2	N	-0-		-0-
05	6479 X	4499	-0-	-1980	-0-	4499 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1643 N	983	-0-	-660	-0-	983	2			N	-0-			-0-
01		1860 N	1469	-0-	-391	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3236	-0-	236	236	3236	2			N	-0-			-0-
05		1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-			-0-
-----															
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781															
12		11253 X	10160	-0-	-1093	-0-	10160	2			N	-0-			-0-
01		11253 X	8565	-0-	-2688	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
02		10052 X	9713	-0-	-339	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
03		11129 X	9856	-0-	-1273	-0-	9856	2			N	-0-			-0-
04		9840 X	9629	-0-	-211	-0-	9629	2			N	-0-			-0-
05		10757 X	10091	-0-	-666	-0-	10091	2			N	-0-			-0-
-----															
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273															
12		25017 X	15362	-0-	-9655	-0-	15362	2			N	-0-			-0-
01		22630 X	10029	-0-	-12601	-0-	10029	2			N	-0-			-0-
02		28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	28201	2			N	-0-			-0-
03		25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	2			N	-0-			-0-
04		23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2			N	-0-			-0-
05		25017 X	22645	-0-	-2372	-0-	22645	2			N	-0-			-0-
-----															
PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400															
12		9455 X	6329	-0-	-3126	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
01		9455 X	6286	-0-	-3169	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
02		8148 X	5803	-0-	-2345	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
03		9021 X	8083	-0-	-938	-0-	8083	2			N	-0-			-0-
04		8730 X	7398	-0-	-1332	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
05		6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
-----															
PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917															
12		1116 N	214	-0-	-902	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02		2800 N	2868	-0-	68	68	2868	3			N	-0-			-0-
03		1594 N	1526	-0-	-68	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
05		1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
-----															
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200															
12		10044 X	10003	-0-	-41	-0-	10003	2			N	-0-			-0-
01		9703 X	9206	-0-	-497	-0-	9206	2			N	-0-			-0-
02		8568 X	8108	-0-	-460	-0-	8108	2			N	-0-			-0-
03		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-			-0-
04		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-			-0-
05		10013 X	9726	-0-	-287	-0-	9726	2			N	-0-			-0-
-----															
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502															
12		0	404	-0-	404	1085	404	2			N	-0-			-0-
01		0	104	-0-	104	1189	104	2			N	-0-			-0-
02		1515 N	326	-0-	-1189	-0-	326	2			N	-0-			-0-
03		403 N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05		713 N	195	-0-	-518	-0-	195	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	421	-0-	421	1237	421	2	N	-0-		-0-
01	0	395	-0-	395	1632	395	2	N	-0-		-0-
02	2011 N	379	-0-	-1632	-0-	379	2	N	-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-		-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-

  

EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A		
12	2170 N	1838	-0-	-332	-0-	1838	3	N	-0-		157
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		157
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		157
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		157
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-		157
05	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3	N	-0-		157

  

GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845
12	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	3	N	-0-	-0-
01	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	3	N	-0-	-0-
02	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	3	N	-0-	-0-
03	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	3	N	-0-	-0-
04	8280 X	6567	-0-	-1713	-0-	6567	3	N	-0-	-0-
05	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	3	N	-0-	-0-

  

GOMEZ SOUTH UNIT				WELL #:	2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868
12	0	138	-0-	138	341	138	3	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	341			N	-0-	-0-
02	425 N	84	-0-	-341	-0-	84	3	N	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-

  

GOMEZ UNIT				WELL #:	1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396
12	14818 X	9210	-0-	-5608	-0-	9210	3	N	-0-	-0-
01	13981 X	12724	-0-	-1257	-0-	12724	3	N	-0-	-0-
02	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	3	N	-0-	-0-
03	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	3	N	-0-	-0-
04	12300 X	8162	-0-	-4138	-0-	8162	3	N	-0-	-0-
05	13516 X	12994	-0-	-522	-0-	12994	3	N	-0-	-0-

  

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.				483440						
BAKER 84		WELL #:		1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LHR GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC				576512										
DIXEL RESOURCES INC UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386	
12	0	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-			-0-
01	0	76	-0-	76	198	76	3			N	-0-			-0-
02	525 N	327	-0-	-198	-0-	327	3			N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936										
DIXON FEE "L"				WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730	
12	0	1286	-0-	1286	5038	1286	2			N	-0-			-0-
01	0	2768	-0-	2768	7806	2768	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2294	-0-	-506	7300	2294	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	2498	-0-	-602	6698	2498	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	2602	-0-	-398	6300	2602	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	2645	-0-	-455	5845	2645	2			N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284	
12	0	6159	-0-	6159	28059	6159	2			N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	28081	22	2			N	-0-			-0-
02	28081 X	-0-	-0-	-28081	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	12152 X	6015	-0-	-6137	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
04	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2			N	-0-			-0-
05	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)				35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1				WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF.	N/A	
12	0	16573	-0-	16573	59754	16573	2			N	-0-			-0-
01	0	14371	-0-	14371	74125	14371	2			N	-0-			-0-
02	90490 X	16365	-0-	-74125	-0-	16365	2			N	-0-			-0-
03	27621 X	14367	-0-	-13254	-0-	14367	2			N	-0-			-0-
04	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-			-0-
05	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27461	2			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	034557	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	21794	PERF.	N/A	
12	0	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-			-0-
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



-----															
GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		24707 X	18206	-0-	-6501	-0-	18206	2			N	-0-			-0-
01		24242 X	13573	-0-	-10669	-0-	13573	2			N	-0-			-0-
02		22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	2			N	-0-			-0-
03		24242 X	23340	-0-	-902	-0-	23340	2			N	-0-			-0-
04		22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	22787	2			N	-0-			-0-
05		24645 X	23651	-0-	-994	-0-	23651	2			N	-0-			-0-
-----															
GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A															
-----															
12		0	23411	-0-	23411	66967	23411	2			N	-0-			-0-
01		0	16363	-0-	16363	83330	16363	2			N	-0-			-0-
02		108035 X	24705	-0-	-83330	-0-	24705	2			N	-0-			-0-
03		24366 X	24333	-0-	-33	-0-	24333	2			N	-0-			-0-
04		22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-			-0-
05		27342 X	22939	-0-	-4403	-0-	22939	2			N	-0-			-0-
-----															
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268															
-----															
12		1023 N	187	-0-	-836	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-			-0-
-----															
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A															
-----															
12		18786 X	11869	-0-	-6917	-0-	11869	2			N	-0-			-0-
01		18600 X	12721	-0-	-5879	-0-	12721	2			N	-0-			-0-
02		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	2			N	-0-			-0-
03		18600 X	18467	-0-	-133	-0-	18467	2			N	-0-			-0-
04		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-			-0-
05		18817 X	17822	-0-	-995	-0-	17822	2			N	-0-			-0-
-----															
PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889															
-----															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230															
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020															
-----															
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01		186 N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02		140 N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-

-----														
GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
12		12710 X	8855	-0-	-3855	-0-		8855	2	N	-0-			-0-
01		12710 X	5996	-0-	-6714	-0-		5996	2	N	-0-			-0-
02		9016 X	7385	-0-	-1631	-0-		7385	2	N	-0-			-0-
03		8982 X	8982	-0-	-0-	-0-		8982	2	N	-0-			-0-
04		8580 X	7748	-0-	-832	-0-		7748	2	N	-0-			-0-
05		8986 X	8986	-0-	-0-	-0-		8986	2	N	-0-			-0-
-----														
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A														
12		30783 X	27710	-0-	-3073	-0-		27710	2	N	-0-			-0-
01		32550 X	14198	-0-	-18352	-0-		14198	2	N	-0-			-0-
02		29400 X	18202	-0-	-11198	-0-		18202	2	N	-0-			-0-
03		32550 X	28438	-0-	-4112	-0-		28438	2	N	-0-			-0-
04		30226 X	30226	-0-	-0-	-0-		30226	2	N	-0-			-0-
05		30123 X	30123	-0-	-0-	-0-		30123	2	N	-0-			-0-
-----														
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A														
12		37820 X	31992	-0-	-5828	-0-		31992	2	N	-0-			-0-
01		37820 X	17600	-0-	-20220	-0-		17600	2	N	-0-			-0-
02		34160 X	32445	-0-	-1715	-0-		32445	2	N	-0-			-0-
03		37820 X	36452	-0-	-1368	-0-		36452	2	N	-0-			-0-
04		36043 X	36043	-0-	-0-	-0-		36043	2	N	-0-			-0-
05		38463 X	38463	-0-	-0-	-0-		38463	2	N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A														
12		29605 X	23145	-0-	-6460	-0-		23145	2	N	-0-			-0-
01		29605 X	11331	-0-	-18274	-0-		11331	2	N	-0-			-0-
02		26740 X	15275	-0-	-11465	-0-		15275	2	N	-0-			-0-
03		29605 X	5863	-0-	-23742	-0-		5863	2	N	-0-			-0-
04		38042 X	38042	-0-	-0-	-0-		38042	2	N	-0-			-0-
05		36952 X	36952	-0-	-0-	-0-		36952	2	N	-0-			-0-
-----														
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A														
12		1054 N	896	-0-	-158	-0-		896	2	N	-0-			-0-
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		1826	2	N	-0-			-0-
02		952 N	872	-0-	-80	-0-		872	2	N	-0-			-0-
03		899 N	752	-0-	-147	-0-		752	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	551	-0-	-469	-0-		551	2	N	-0-			-0-
05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2	N	-0-			-0-
-----														
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF. 19445 - 20825														
12		26598 X	20283	-0-	-6315	-0-		20283	2	N	-0-			-0-
01		26598 X	19695	-0-	-6903	-0-		19695	2	N	-0-			-0-
02		25976 X	25976	-0-	-0-	-0-		25976	2	N	-0-			-0-
03		27544 X	27544	-0-	-0-	-0-		27544	2	N	-0-			-0-
04		27042 X	27042	-0-	-0-	-0-		27042	2	N	-0-			-0-
05		26598 X	25177	-0-	-1421	-0-		25177	2	N	-0-			-0-
-----														
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A														
12		434 N	223	-0-	-211	-0-		223	2	N	-0-			-0-
01		620 N	420	-0-	-200	-0-		420	2	N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	2	N	-0-			-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2	N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468	2	N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	2	N	-0-			-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	30739 2		N	-0-		-0-
01		26629 X	22535	-0-	-4094	-0-	22535 2		N	-0-		-0-
02		24052 X	23948	-0-	-104	-0-	23948 2		N	-0-		-0-
03		34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	34175 2		N	-0-		-0-
04		31461 X	31461	-0-	-0-	-0-	31461 2		N	-0-		-0-
05		31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069 2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A
12		2604 X	1537	-0-	-1067	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
01		2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2348 2		N	-0-		-0-
02		2352 X	2263	-0-	-89	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
03		2604 X	2141	-0-	-463	-0-	2141 2		N	-0-		-0-
04		2340 X	2185	-0-	-155	-0-	2185 2		N	-0-		-0-
05		2511 X	2217	-0-	-294	-0-	2217 2		N	-0-		-0-
-----												
ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A
12		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106 2		N	-0-		-0-
01		14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	14355 2		N	-0-		-0-
02		12600 X	10567	-0-	-2033	-0-	10567 2		N	-0-		-0-
03		13950 X	12825	-0-	-1125	-0-	12825 2		N	-0-		-0-
04		13500 X	11966	-0-	-1534	-0-	11966 2		N	-0-		-0-
05		13950 X	12883	-0-	-1067	-0-	12883 2		N	-0-		-0-
-----												
-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
01		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-		-0-
02		924 N	887	-0-	-37	-0-	887 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 2		N	-0-		-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
-----												
ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	7	-0-	7	7	7 2		N	-0-		-0-
02		9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
-----												
USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A
12		65844 X	65564	-0-	-280	-0-	65564 2		N	-0-		-0-
01		73045 X	73045	-0-	-0-	-0-	73045 2		N	-0-		-0-
02		59472 X	46769	-0-	-12703	-0-	46769 2		N	-0-		-0-
03		65844 X	61734	-0-	-4110	-0-	61734 2		N	-0-		-0-
04		65200 X	65200	-0-	-0-	-0-	65200 2		N	-0-		-0-
05		65844 X	61947	-0-	-3897	-0-	61947 2		N	-0-		-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	046277	COMPL. DATE	04/28/1969	TOTAL DEPTH	22675	PERF.	N/A
12		899 X	894	-0-	-5	-0-	894 2		N	-0-		-0-
01		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	11	-0-	11	366	11	2	N	-0-	-0-	
01	0	36	-0-	36	402	36	2	N	-0-	-0-	
02	541 N	139	-0-	-402	-	139	2	N	-0-	-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-	188	2	N	-0-	-0-	
04	45 N	45	-0-	-0-	-	45	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
-----											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A			
12	0	12322	-0-	12322	33698	12322	2	N	-0-	-0-	
01	0	10737	-0-	10737	44435	10737	2	N	-0-	-0-	
02	58015 X	13580	-0-	-44435	-	13580	2	N	-0-	-0-	
03	14322 X	6707	-0-	-7615	-	6707	2	N	-0-	-0-	
04	13860 X	8658	-0-	-5202	-	8658	2	N	-0-	-0-	
05	15035 X	13097	-0-	-1938	-0-	13097	2	N	-0-	-0-	
-----											
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
12	27466 X	16349	-0-	-11117	-0-	16349	2	N	-0-	-0-	
01	27559 X	23457	-0-	-4102	-0-	23457	2	N	-0-	-0-	
02	27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	27319	2	N	-0-	-0-	
03	27559 X	22101	-0-	-5458	-0-	22101	2	N	-0-	-0-	
04	22710 X	17145	-0-	-5565	-0-	17145	2	N	-0-	-0-	
05	29698 X	26800	-0-	-2898	-0-	26800	2	N	-0-	-0-	
-----											
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
12	33954 X	33954	-0-	-0-	-0-	33954	2	N	-0-	-0-	
01	40367 X	40367	-0-	-0-	-0-	40367	2	N	-0-	-0-	
02	31422 X	31422	-0-	-0-	-0-	31422	2	N	-0-	-0-	
03	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	32454	2	N	-0-	-0-	
04	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35490	2	N	-0-	-0-	
05	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	33448	2	N	-0-	-0-	
-----											
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701			
12	24521 X	16653	-0-	-7868	-0-	16653	2	N	-0-	-0-	
01	24521 X	15098	-0-	-9423	-0-	15098	2	N	-0-	-0-	
02	26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	26119	2	N	-0-	-0-	
03	23591 X	21211	-0-	-2380	-0-	21211	2	N	-0-	-0-	
04	18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614	2	N	-0-	-0-	
05	25358 X	25142	-0-	-216	-0-	25142	2	N	-0-	-0-	
-----											
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
12	4495 X	3708	-0-	-787	-0-	3708	2	N	-0-	-0-	
01	4464 X	4426	-0-	-38	-0-	4426	2	N	-0-	-0-	
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	
03	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-	-0-	
04	4290 X	3633	-0-	-657	-0-	3633	2	N	-0-	-0-	
05	4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2	N	-0-	-0-	

-----  
 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	6509	-0-	6509	26859	6509 2		N	-0-			-0-
01	0	7743	-0-	7743	34602	7743 2		N	-0-			-0-
02	45670 X	11068	-0-	-34602	-0-	11068 2		N	-0-			-0-
03	12276 X	9670	-0-	-2606	-0-	9670 2		N	-0-			-0-
04	8070 X	7941	-0-	-129	-0-	7941 2		N	-0-			-0-
05	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12269 2		N	-0-			-0-

-----  
 LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A  
 -----

12	899 N	545	-0-	-354	-0-	545 2		N	-0-			-0-
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 2		N	-0-			-0-
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072 2		N	-0-			-0-

-----  
 FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A  
 -----

12	0	393	-0-	393	1845	393 2		N	-0-			-0-
01	0	390	-0-	390	2235	390 2		N	-0-			-0-
02	2416 N	181	-0-	-2235	-0-	181 2		N	-0-			-0-
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-

-----  
 BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124  
 -----

12	0	145	-0-	145	618	145 2		N	-0-			-0-
01	0	383	-0-	383	1001	383 2		N	-0-			-0-
02	1302 N	301	-0-	-1001	-0-	301 2		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-			-0-

-----  
 CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A  
 -----

12	180413 X	18477	-0-	-161936	-0-	18477 2		N	-0-			-0-
01	0	2220	-0-	2220	2220	2220 2		N	-0-			-0-
02	83608 X	39351	-0-	-44257	-0-	39351 2		N	-0-			-0-
03	92566 X	84012	-0-	-8554	-0-	84012 2		N	-0-			-0-
04	69360 X	1	-0-	-69359	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A  
 -----

12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438							
PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #: 2		RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	19127 X	7	-0-	-19120	-0-	7 2	N	-0-	-0-
01	17763 X	16	-0-	-17747	-0-	16 2	N	-0-	-0-
02	9072 X	-0-	-0-	-9072	-0-		N	-0-	-0-
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-		N	-0-	-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-		N	-0-	-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-	-0-
-----									
DIAMONDBACK E&P LLC		217012							
HATCH, ETHEL		WELL #: 1		RRCID -> 048361		COMPL. DATE 05/04/1970		TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/26/2023					
-----									
HATCH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450	
12	0	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058							
LIGON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A	
12	9782 X	3197	-0-	-6585	-0-	3197 2	N	-0-	-0-
01	0	3039	-0-	3039	3039	3039 2	N	-0-	-0-
02	5993 X	2954	-0-	-3039	-0-	2954 2	N	-0-	-0-
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2	N	-0-	-0-
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-	-0-
*05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177 2	N	-0-	-0-
-----									
DALCO-USM		WELL #: 1A		RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650	
12	19536 X	6518	-0-	-13018	-0-	6518 2	N	-0-	-0-
01	0	6356	-0-	6356	6356	6356 2	N	-0-	-0-
02	12021 X	5665	-0-	-6356	-0-	5665 2	N	-0-	-0-
03	6603 X	6117	-0-	-486	-0-	6117 2	N	-0-	-0-
04	6390 X	5912	-0-	-478	-0-	5912 2	N	-0-	-0-
05	6510 X	6015	-0-	-495	-0-	6015 2	N	-0-	-0-
-----									
EXTEX OPERATING COMPANY		257062							
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 2		RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A	
12	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	2215 3	N	-0-	-0-
01	2232 N	2055	-0-	-177	-0-	2055 3	N	-0-	-0-
02	2072 N	2049	-0-	-23	-0-	2049 3	N	-0-	-0-
03	2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2058 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	3687	-0-	687	687	3687 3	N	-0-	-0-
05	3100 N	3243	-0-	143	830	3243 3	N	-0-	-0-
-----									
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #: 1		RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915	
12	2387 X	2356	-0-	-31	-0-	2356 3	N	-0-	-0-
01	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	2317 3	N	-0-	-0-
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3	N	-0-	-0-
03	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2310 3	N	-0-	-0-
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3	N	-0-	-0-
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961														
NEAL, J. O.		WELL #: 1		RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A								
12	215 N	93	-0-	-122	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
-----																
TYRRELL, W. C.		426961														
WELL #: 1		RRCID -> 050565		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A										
12	27522 X	8838	-0-	-18684	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
01	9982 X	8078	-0-	-1904	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	9016 X	7171	-0-	-1845	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
03	9982 X	7790	-0-	-2192	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8700 X	6357	-0-	-2343	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
05	8835 X	8252	-0-	-583	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
-----																
GOMEZ S.W.D.		426961														
WELL #: 1		RRCID -> 055850		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440														
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #: 1		RRCID -> 052369		COMPL. DATE 11/13/1974		TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SPEARS GAS UNIT 2		483440														
WELL #: 1		RRCID -> 056037		COMPL. DATE 05/25/1973		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC				576512									
BUTZ GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF. 20784 - 22162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	4904	-0-	4904	4904	4904	3	4904	3	N	-0-	-0-	
01	0	8114	-0-	8114	13018	8114	3	8114	3	N	-0-	-0-	
02	17587 X	4569	-0-	-13018	-0-	4569	3	4569	3	N	-0-	-0-	
03	9362 X	7896	-0-	-1466	-0-	7896	3	7896	3	N	-0-	-0-	
04	8310 X	6892	-0-	-1418	-0-	6892	3	6892	3	N	-0-	-0-	
05	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3	9586	3	N	-0-	-0-	
-----													
FORTSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF. N/A	
12	0	11121	-0-	11121	11121	11121	3	11121	3	N	-0-	-0-	
01	0	22330	-0-	22330	33451	22330	3	22330	3	N	-0-	-0-	
02	50698 X	17247	-0-	-33451	-0-	17247	3	17247	3	N	-0-	-0-	
03	30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	30427	3	30427	3	N	-0-	-0-	
04	29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	3	29909	3	N	-0-	-0-	
05	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	3	34505	3	N	-0-	-0-	
-----													
PRICE -L-				WELL #:	1	RRCID ->	048717	COMPL. DATE	06/22/1970	TOTAL DEPTH	22725	PERF. N/A	
12	0	1379	-0-	1379	2040	1379	3	1379	3	N	-0-	-0-	
01	0	2168	-0-	2168	4208	2168	3	2168	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1466	-0-	-1334	-0-	1466	3	1466	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1754	-0-	-1346	-0-	1754	3	1754	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	1687	-0-	-1313	-0-	1687	3	1687	3	N	-0-	-0-	
05	1949 N	1734	-0-	-215	-0-	1734	3	1734	3	N	-0-	-0-	
-----													
FSOC-LEON				WELL #:	1	RRCID ->	049868	COMPL. DATE	06/22/1974	TOTAL DEPTH	22600	PERF. N/A	
12	0	2071	-0-	2071	2071	2071	3	2071	3	N	-0-	-0-	
01	0	2297	-0-	2297	4368	2297	3	2297	3	N	-0-	-0-	
02	6520 X	2152	-0-	-4368	-0-	2152	3	2152	3	N	-0-	-0-	
03	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	2192	3	2192	3	N	-0-	-0-	
04	2220 X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3	2056	3	N	-0-	-0-	
05	2387 X	2087	-0-	-300	-0-	2087	3	2087	3	N	-0-	-0-	
-----													
PRICE-M				WELL #:	1	RRCID ->	049967	COMPL. DATE	01/26/1971	TOTAL DEPTH	22880	PERF. N/A	
12	0	57	-0-	57	57	57	3	57	3	N	-0-	-0-	
01	0	11	-0-	11	68	11	3	11	3	N	-0-	-0-	
02	271 N	203	-0-	-68	-0-	203	3	203	3	N	-0-	-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	54	3	N	-0-	-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	143	3	N	-0-	-0-	
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	3	51	3	N	-0-	-0-	
-----													
WILLIAMS CC				WELL #:	1	RRCID ->	050239	COMPL. DATE	03/22/1971	TOTAL DEPTH	22900	PERF. N/A	
12	0	5483	-0-	5483	5483	5483	3	5483	3	N	-0-	-0-	
01	0	6265	-0-	6265	11748	6265	3	6265	3	N	-0-	-0-	
02	16257 X	4509	-0-	-11748	-0-	4509	3	4509	3	N	-0-	-0-	
03	6200 X	5802	-0-	-398	-0-	5802	3	5802	3	N	-0-	-0-	
04	6060 X	4540	-0-	-1520	-0-	4540	3	4540	3	N	-0-	-0-	
05	6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175	3	6175	3	N	-0-	-0-	
-----													
ROONEY				WELL #:	1	RRCID ->	050955	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	22700	PERF. 21188 - 22622	
12	0	365	-0-	365	365	365	3	365	3	N	-0-	-0-	
01	0	268	-0-	268	633	268	3	268	3	N	-0-	-0-	
02	805 N	172	-0-	-633	-0-	172	3	172	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	365	3	N	-0-	-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	415	3	N	-0-	-0-	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	483	3	N	-0-	-0-	



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512									
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	63	-0-	63	63	63	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	890	-0-	890	953	890	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1096 X	143	-0-	-953	-0-	143	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF. 21406 - 22043			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A			
12	0	14007	-0-	14007	14007	14007	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	13010	-0-	13010	27017	13010	3	N	-0-	-0-	-0-
02	40600 X	5346	-0-	-35254	-0-	5346	3	N	-0-	-0-	-0-
03	52645 X	52645	-0-	-0-	-0-	52645	3	N	-0-	-0-	-0-
04	46113 X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	3	N	-0-	-0-	-0-
05	45064 X	45064	-0-	-0-	-0-	45064	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600			
12	0	17006	-0-	17006	17006	17006	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	17917	-0-	17917	34923	17917	3	N	-0-	-0-	-0-
02	46707 X	11784	-0-	-34923	-0-	11784	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16337 X	15369	-0-	-968	-0-	15369	3	N	-0-	-0-	-0-
04	15810 X	15140	-0-	-670	-0-	15140	3	N	-0-	-0-	-0-
05	16337 X	15352	-0-	-985	-0-	15352	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A			
12	0	926	-0-	926	926	926	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1350	-0-	1350	2276	1350	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	915	-0-	-1885	391	915	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1743 N	1352	-0-	-391	-0-	1352	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

-----										
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704						
TOMAHAWK				WELL #: 1	RRCID -> 160447	COMPL. DATE 01/25/2021	TOTAL DEPTH 15803	PERF. 4560	- 4999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470						
NEAL, ROXIE				WELL #: 1	RRCID -> 088763	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172	PERF.21730	- 22170	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	15		115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40		155
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	18 3	35 9	32		187
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 3	55 9	50	170 1	67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20		87
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		87
-----										
SVEN PERMIAN, LLC				831420						
WINFIELD, THEO ET AL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 051612	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SEVEN -D- GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A		
12	0	224	-0-	224	227	224 2	N	-0-		-0-
01	0	595	-0-	595	822	595 2	N	-0-		-0-
02	956 N	134	-0-	-822	-0-	134 2	N	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	570 N	474	-0-	-96	-0-	474 2	N	-0-		-0-
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
-----										
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
PRICE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057529	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610	PERF. N/A		
12	343 N	157	-0-	-186	-0-	157 2	N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111 2	N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.				945936						
WILLBANKS, HENRY				WELL #: 10	RRCID -> 031849	COMPL. DATE 05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931	PERF. N/A		
12	0	16931	-0-	16931	67671	16931 2	N	-0-		-0-
01	0	25	-0-	25	67696	25 2	N	-0-		-0-
02	67696 X	-0-	-0-	-67696	-0-		N	-0-		-0-
03	28334 X	11455	-0-	-16879	-0-	11455 2	N	-0-		-0-
04	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	25768 2	N	-0-		-0-
05	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27357 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	32116	-0-	32116	127444	32116	2	N	-0-	-0-	
01	0	268	-0-	268	127712	268	2	N	-0-	-0-	
02	127712 X	-0-	-0-	-127712	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	54839 X	21783	-0-	-33056	-0-	21783	2	N	-0-	-0-	
04	81375 X	81375	-0-	-0-	-0-	81375	2	N	-0-	-0-	
05	76111 X	76111	-0-	-0-	-0-	76111	2	N	-0-	-0-	
-----											
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
-----											
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A			
12	0	32909	-0-	32909	97010	32909	2	N	-0-	-0-	
01	0	31839	-0-	31839	128849	31839	2	N	-0-	-0-	
02	158623 X	29774	-0-	-128849	-0-	29774	2	N	-0-	-0-	
03	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	33256	2	N	-0-	-0-	
04	33290 X	33290	-0-	-0-	-0-	33290	2	N	-0-	-0-	
05	34619 X	34619	-0-	-0-	-0-	34619	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A			
12	0	3827	-0-	3827	14698	3827	2	N	-0-	-0-	
01	0	99	-0-	99	14797	99	2	N	-0-	-0-	
02	14806 X	9	-0-	-14797	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
03	5425 X	3167	-0-	-2258	-0-	3167	2	N	-0-	-0-	
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2	N	-0-	-0-	
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2	N	-0-	-0-	
-----											
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A			
12	0	36	-0-	36	114	36	3	N	-0-	-0-	
01	0	5	-0-	5	119	5	3	N	-0-	-0-	
02	128 N	9	-0-	-119	-0-	9	3	N	-0-	-0-	
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-	-0-	
-----											
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. GOMEZ GAS UNIT NO. 3		//CONT.// 35708 333 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	2213	-0-	2213	7477	2213	2	N	-0-	-0-	
01	0	2751	-0-	2751	10228	2751	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	2365	-0-	-435	9793	2365	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2614	-0-	-486	9307	2614	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	2495	-0-	-505	8802	2495	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	2549	-0-	-551	8251	2549	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A			
12	0	20749	-0-	20749	61655	20749	2	N	-0-	-0-	
01	0	11705	-0-	11705	73360	11705	2	N	-0-	-0-	
02	73360 X	-0-	-0-	-73360	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	20863 X	7098	-0-	-13765	-0-	7098	2	N	-0-	-0-	
04	20190 X	12635	-0-	-7555	-0-	12635	2	N	-0-	-0-	
05	20739 X	15221	-0-	-5518	-0-	15221	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
-----											
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A			
12	0	34483	-0-	34483	162226	34483	3	N	-0-	-0-	
01	0	400	-0-	400	162626	400	3	N	-0-	-0-	
02	162643 X	17	-0-	-162626	-0-	17	3	N	-0-	-0-	
03	83731 X	31137	-0-	-52594	-0-	31137	3	N	-0-	-0-	
04	96549 X	96549	-0-	-0-	-0-	96549	3	N	-0-	-0-	
05	85881 X	85881	-0-	-0-	-0-	85881	3	N	-0-	-0-	
-----											
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A			
12	0	349	-0-	349	1170	349	3	N	-0-	-0-	
01	0	293	-0-	293	1463	293	3	N	-0-	-0-	
02	1727 N	264	-0-	-1463	-0-	264	3	N	-0-	-0-	
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3	N	-0-	-0-	
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3	N	-0-	-0-	
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3	N	-0-	-0-	
-----											
REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A			
12	0	410	-0-	410	1716	410	3	N	-0-	-0-	
01	0	123	-0-	123	1839	123	3	N	-0-	-0-	
02	2074 N	235	-0-	-1839	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-	-0-	
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3	N	-0-	-0-	
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3	N	-0-	-0-	
-----											
GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	14376	-0-	14376	56298	14376 2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	56298			N	-0-			-0-
02	56310 X	12	-0-	-56298	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	21545 X	9460	-0-	-12085	-0-	9460 2		N	-0-			-0-
04	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	23090 2		N	-0-			-0-
05	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	22875 2		N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525				
12	0	5346	-0-	5346	16114	5346 3		N	-0-			-0-
01	0	5404	-0-	5404	21518	5404 3		N	-0-			-0-
02	26445 X	4927	-0-	-21518	-0-	4927 3		N	-0-			-0-
03	5580 X	5398	-0-	-182	-0-	5398 3		N	-0-			-0-
04	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	4824 3		N	-0-			-0-
05	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	5053 3		N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A				
12	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
01	4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
02	4200 X	3311	-0-	-889	-0-	3311 2		N	-0-			-0-
03	4650 X	3711	-0-	-939	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
04	4500 X	3852	-0-	-648	-0-	3852 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3688	-0-	-497	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A				
12	19659 X	19659	-0-	-0-	-0-	19659 2		N	-0-			-0-
01	20711 X	20711	-0-	-0-	-0-	20711 2		N	-0-			-0-
02	18284 X	16873	-0-	-1411	-0-	16873 2		N	-0-			-0-
03	20243 X	13238	-0-	-7005	-0-	13238 2		N	-0-			-0-
04	20040 X	14975	-0-	-5065	-0-	14975 2		N	-0-			-0-
05	20708 X	15141	-0-	-5567	-0-	15141 2		N	-0-			-0-
-----												
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339				
12	0	38	-0-	38	62	38 2		N	-0-			-0-
01	0	28	-0-	28	90	28 2		N	-0-			-0-
02	139 N	49	-0-	-90	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		N	-0-			-0-
-----												
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
CIMAREX ENERGY CO.				153438							
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	095831	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	19020	PERF.18933 - 18954
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	13330 X	9919	-0-	-3411	-0-	9919 2	N	-0-		-0-	
01	16709 X	13116	-0-	-3593	-0-	13116 2	N	-0-		-0-	
02	15092 X	9045	-0-	-6047	-0-	9045 2	N	-0-		-0-	
03	16709 X	7946	-0-	-8763	-0-	7946 2	N	-0-		-0-	
04	12690 X	5769	-0-	-6921	-0-	5769 2	N	-0-		-0-	
05	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21549 2	N	-0-		-0-	

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LHR GAS UNIT				1	RRCID ->	213727	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	21903	PERF.18190 - 18250
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOMEZ (WOLFCAMP)				35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS,				100367							
MAY, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	070773	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	11150	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
12	0	1228	-0-	1228	2031	1176 3	52 9	Y	47		106	
01	0	1573	-0-	1573	3604	1514 3	59 9	Y	54	94 1	66	
02	2800 N	940	-0-	-1860	1744	905 3	35 9	Y	32		98	
03	2549 N	805	-0-	-1744	-0-	779 3	26 9	Y	24		122	
04	1530 N	418	-0-	-1112	-0-	414 3	4 9	Y	4	53 1	73	
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		73	

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF. N/A
12	0	1215	-0-	1215	5710	1213 3	2 9	Y	2		109	
01	0	1161	-0-	1161	6871	1148 3	13 9	Y	12	71 1	50	
02	2800 N	588	-0-	-2212	4659	574 3	14 9	Y	13		63	
03	3100 N	465	-0-	-2635	2024	455 3	10 9	Y	9		72	
*04	2744 N	720	-0-	-2024	-0-	680 3	40 9	Y	36	88 1	20	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT		20	

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862	CAPACITY			CNTY: PECOS				
GOMEZ WEST UNIT NO. 2				2	RRCID ->	066378	COMPL. DATE	12/07/1996	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10883 - 11185	
12	4464 X	3051	-0-	-1413	-0-	3021 2	30 9	Y	27		69	
01	0	4045	-0-	4045	4045	4003 2	42 9	Y	38		107	
02	7394 X	3349	-0-	-4045	-0-	3317 2	32 9	Y	29		136	
03	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	3317 2	4 9	Y	4		140	
*04	3900 X	3192	-0-	-708	-0-	3192 2		Y	-0-		140	
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2		Y	-0-		140	

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960							
12	5673 X	4760	-0-	-913	-0-	4648	3	112	9	Y	102	182	1		282
01	7161 X	5393	-0-	-1768	-0-	2	1	5204	3	Y	170	186	1		266
						187	9								
02	6468 X	4149	-0-	-2319	-0-	4031	3	118	9	Y	107	179	1		194
*03	7161 X	4190	-0-	-2971	-0-	4043	3	147	9	Y	134	170	1		158
*04	5220 X	4851	-0-	-369	-0-	4690	3	161	9	Y	146				304
05	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6791	3	17	9	Y	15	186	1		133
-----															
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601							
12	0	26	-0-	26	70	26	3			Y	-0-				-0-
01	0	19	-0-	19	89	19	3			Y	-0-				-0-
02	122 N	33	-0-	-89	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-				-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-				-0-
-----															
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931							
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-				-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-				-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	3		Y	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	3		Y	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-		31	3		Y	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-			-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-			-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3		Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983							
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		35708 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862													
NEAL, J. O. 21		WELL #: 2		RRCID -> 184042		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 15631 PERF.15455 - 15561							
12	0		2	-0-	2	4	2	3		N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				-0-
02	36	N	32	-0-	-4	-0-	32	3		N	-0-				-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-				-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-				-0-



GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		//CONT.//		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.15038 - 15598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	673	-0-	673	2737	673	3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2737			N	-0-		-0-
02	2737 N	-0-	-0-	-2737	-0-			N	-0-		-0-
03	3100 N	3184	-0-	84	84	3184	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	11006	-0-	8006	8090	11006	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	1250	-0-	-1850	6240	1250	3	N	-0-		-0-
GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
PECOS -J- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	283589	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10973 - 11022
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	4 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	112	-0-	112	B	112	3	Y	-0-		1
PECOS -J- FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	283599	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10941 - 11052
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
PECOS -J- FEE		WELL #:		5	RRCID ->	290317	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10848 - 10860
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	33		167
01	93 N	80	-0-	-13	B	-0-	44 3	N	33		200
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	39	179 1	60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3	N	-0-		60
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-		60
05	155 N	57	-0-	-98	B	-0-	57 3	N	-0-		60
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635				CNTY: PECOS			
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID ->	083934	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	11227	PERF.11058 - 11085
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700										
RAYMAL EAGLE		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20305	19859	-0-	-446	19124	19859	3	N	-0-			-0-
01	0	19607	-0-	19607	38731	19607	3	N	-0-			-0-
02	18340	17815	-0-	-525	38206	17815	3	N	-0-			-0-
03	20305	19632	-0-	-673	37533	19632	3	N	-0-			-0-
04	19650	19135	-0-	-515	37018	19135	3	N	-0-			-0-
05	20305	19853	-0-	-452	36566	19853	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023		
12	0	202	-0-	202	202	202	3	N	-0-			-0-
01	0	50	-0-	50	252	50	3	N	-0-			-0-
02	482 N	230	-0-	-252	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WTG EXPLORATION		945220										
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A		
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			307
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			307
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	2	N	-0-			307
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			307
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			307
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			307

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436		
*12	2355 N	875	-0-	-1480	-0-	830	2	45	9	Y	41	84
*01	1798 N	924	-0-	-874	-0-	904	2	20	9	Y	18	24
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1125	2	28	9	Y	25	49
*03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1944	2	72	9	Y	65	45
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1805	2	67	9	Y	61	106
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1883	2	42	9	Y	38	71

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360		PERF.11187 - 12146	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----														
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.11169 -	11512		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
*12		1984 X	1902	-0-	-82	-0-	1850 2	52 9	Y		47			113
*01		1829 X	1208	-0-	-621	-0-	1150 2	58 9	Y		53	105 1		61
*02		980 N	968	-0-	-12	-0-	942 2	26 9	Y		24			85
*03		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1698 2	109 9	Y		99	116 1		68
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1873 2	102 9	Y		93			161
05		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1618 2	80 9	Y		73	111 1		123
-----														
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11229 -	11505		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF. N/A			
12		8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745 2		N		-0-			42
01		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N		-0-			42
02		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280 2		N		-0-			42
03		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14338 2		N		-0-			42
04		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	15297 2		N		-0-			42
05		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15238 2		N		-0-			42
-----														
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.10998 -	11262		
12		3100 N	1157	-0-	-1943	418	1096 2	61 9	N		55			85
01		0	1583	-0-	1583	2001	1513 2	70 9	N		64			149
02		2800 N	1915	-0-	-885	1116	1864 2	51 9	N		46			195
03		3100 N	2071	-0-	-1029	87	2052 2	19 9	N		17			212
*04		1613 N	1526	-0-	-87	-0-	1485 2	41 9	N		37	184 1		65
05		1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1522 2	44 9	N		40			105
-----														
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11586 -	11664		
12		620 N	353	-0-	-267	-0-	353 2		N		-0-			19
01		527 N	326	-0-	-201	-0-	326 2		N		-0-			19
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N		-0-			19
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N		-0-			19
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N		-0-			19
05		620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2		N		-0-			19
-----														
DIAMONDBACK E&P LLC				217012										
HATCH, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	168013	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	22667	PERF.15460 -	15562		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2023														
-----														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
MENGENS, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.11401 -	12804		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

-----												
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
PRICE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 050549		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		0	6139	-0-	6139	24267	6139 3	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	24267		N	-0-			-0-
02		9716	-0-	-0-	-9716	14551		N	-0-			-0-
03		10757	6524	-0-	-4233	10318	6524 3	N	-0-			-0-
04		23832	11962	-0-	-11870	-0-	11962 3	N	-0-			-0-
05		8284 R	8284	-0-	-0-	-0-	8284 3	N	-0-			-0-
-----												
GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110				
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OXY USA INC.		630591										
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756				
-----												
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	165 2	N	-0-			-0-
-----												
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618										
MALLARD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A				
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907										
KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518				
-----												
12	7688	X	7210	-0-	-478	-0-	7210 3	N	-0-			-0-
01	0		721	-0-	721	721	721 3	N	-0-			-0-
02	7370	X	6649	-0-	-721	-0-	6649 3	N	-0-			-0-
03	7657	X	7419	-0-	-238	-0-	7419 3	N	-0-			-0-
04	7410	X	5891	-0-	-1519	-0-	5891 3	N	-0-			-0-
05	7223	X	2535	-0-	-4688	-0-	2535 3	N	-0-			-0-
-----												
KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190				
-----												
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----															
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907															
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	969	-0-	969	1928	969	3			N	-0-			-0-
01		0	1687	-0-	1687	3615	1687	3			N	-0-			-0-
02		5404 X	1789	-0-	-3615	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
03		2635 X	952	-0-	-1683	-0-	952	3			N	-0-			-0-
04		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-			-0-
05		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-			-0-
-----															
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387															
12		41974 X	21409	-0-	-20565	-0-	21347	3	62	4	N	-0-			-0-
01		0	1028	-0-	1028	1028	952	1	76	3	N	-0-			-0-
02		50880 X	49852	-0-	-1028	-0-	853	1	48598	3	N	-0-			-0-
							401	4							
03		45348 X	45348	-0-	-0-	-0-	1077	1	43873	3	N	-0-			-0-
							398	4							
04		40620 X	11853	-0-	-28767	-0-	744	1	11109	3	N	-0-			-0-
05		21421 X	940	-0-	-20481	-0-	714	1	226	3	N	-0-			-0-
-----															
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593															
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
VAQUERO OPERATING 882776															
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690															
12		0	78	-0-	78	2139	78	3			N	-0-			-0-
01		0	1498	-0-	1498	3637	1498	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1062	-0-	-1738	1899	1062	3			N	-0-			-0-
03		3077 N	1178	-0-	-1899	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
04		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
-----															
H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
RAYDEN 695567															
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A															
12		4907 R	2485	-0-	-2422	-0-	2485	3			N	-0-			48
01		0	2502	-0-	2502	2502	2502	3			N	-0-			48
02		4739 R	2237	-0-	-2502	-0-	2237	3			N	-0-			48
03		2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-			48
04		2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-			48
*05		2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-			48

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482						
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 617	RRCID -> 033252	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7688	- 7908	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4929 #	3289	-0-	-1640	-0-	3289 3	N	-0-		-0-
01	4919 R	4919	-0-	-0-	-0-	4919 3	N	-0-		-0-
02	4596 R	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3	N	-0-		-0-
03	5070 R	5070	-0-	-0-	-0-	5070 3	N	-0-		-0-
04	4770 #	3489	-0-	-1281	-0-	3489 3	N	-0-		-0-
05	4929 #	3956	-0-	-973	-0-	3956 3	N	-0-		-0-
-----										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 542	RRCID -> 034234	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	0	286	-0-	286	862	286 3	Y	-0-		-0-
01	0	291	-0-	291	1153	291 3	Y	-0-		-0-
02	1391 R	238	-0-	-1153	-0-	238 3	Y	-0-		-0-
03	310 #	260	-0-	-50	-0-	260 3	Y	-0-		-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251 3	Y	-0-		-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 3	Y	-0-		-0-
-----										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 625	RRCID -> 037341	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 7612	- 7922	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 596 L	RRCID -> 044185	COMPL. DATE 11/25/1981	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 7993	- 8066	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 529	RRCID -> 046617	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7680	- 8205	
12	558 #	536	-0-	-22	-0-	536 3	Y	-0-		-0-
01	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542 3	Y	-0-		-0-
02	504 #	424	-0-	-80	-0-	424 3	Y	-0-		-0-
03	558 #	449	-0-	-109	-0-	449 3	Y	-0-		-0-
04	510 #	423	-0-	-87	-0-	423 3	Y	-0-		-0-
05	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 3	Y	-0-		-0-
-----										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 541	RRCID -> 046907	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7853	- 8310	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
-----										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION				WELL #: 1545	RRCID -> 157169	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 7840	PERF. 7510	- 7709	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	406	-0-	406	406	406	3		Y	-0-			-0-
01	819 R	413	-0-	-406	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
03	434 #	329	-0-	-105	-0-	329	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	316	-0-	-74	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
05	403 #	342	-0-	-61	-0-	342	3		Y	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

12	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	3		Y	-0-			243
01	0	365	-0-	365	-0-	365	3		Y	-0-			243
02	666 R	301	-0-	-365	-0-	301	3		Y	-0-			243
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299	3		Y	-0-			243
04	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3		Y	-0-			243
05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3		Y	-0-			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

12	0	162	-0-	162	162	162	3		Y	-0-			-0-
01	333 R	171	-0-	-162	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
*05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

12	0	6047	-0-	6047	17952	6047	2		N	-0-			-0-
01	0	6111	-0-	6111	24063	6111	2		N	-0-			-0-
02	29166 R	5103	-0-	-24063	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
03	5509 R	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2		N	-0-			-0-
04	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

12	0	51	-0-	51	92	51	2		Y	-0-			8
01	0	57	-0-	57	149	57	2		Y	-0-			8
02	244 R	95	-0-	-149	-0-	95	2		Y	-0-			8
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			8
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			8
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

12	0	74	-0-	74	153	74	2		N	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122	275	122	2		N	-0-			-0-
02	337 R	62	-0-	-275	-0-	62	2		N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	120 #	21	-0-	-99	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	124 #	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088									
ESTES, W. A.		WELL #:		58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ESTES, W. A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7602 -	7712	
12	0	1119	-0-	1119	3313	1119	2		N	-0-			-0-
01	0	1123	-0-	1123	4436	1123	2		N	-0-			-0-
02	5448 R	1012	-0-	-4436	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
03	1116 #	1089	-0-	-27	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
04	1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
05	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
-----													
ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7602 -	7668	
12	0	68	-0-	68	123	68	2		Y	-0-			78
01	0	76	-0-	76	199	76	2		Y	-0-			78
02	294 R	95	-0-	-199	-0-	95	2		Y	-0-			78
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			78
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		Y	-0-			78
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			78
-----													
ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7486 -	7536	
12	0	2221	-0-	2221	6420	2221	2		N	-0-			-0-
01	0	2173	-0-	2173	8593	2173	2		N	-0-			-0-
02	10447 R	1854	-0-	-8593	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
03	2232 #	1940	-0-	-292	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
04	2160 #	1963	-0-	-197	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
05	2232 #	2109	-0-	-123	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
-----													
ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7412 -	7423	
12	0	79	-0-	79	260	79	2		N	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	342	82	2		N	-0-			-0-
02	354 R	12	-0-	-342	-0-	12	2		N	-0-			-0-
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----													
H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 4467 -	4665	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 AMEREDEV OPERATING, LLC 019802  
 SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-			-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1	1 8		11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		6727 X	6530	-0-	-197	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
01		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11019	2		4 9	N	4		4 8			-0-
02		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8296	2		2 9	N	2		2 8			-0-
03		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10166	2		15 9	N	14		14 8			-0-
04		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
-----																	
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																	
12		3069 X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01		3255 X	439	-0-	-2816	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02		2996 X	450	-0-	-2546	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03		3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04		3210 X	979	-0-	-2231	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05		2418 X	961	-0-	-1457	-0-	961	2			N	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																	
12		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01		1209 N	432	-0-	-777	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02		1064 N	781	-0-	-283	-0-	778	2		3 9	N	-0-		3 8			-0-
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																	
12		1302 N	631	-0-	-671	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01		620 N	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02		700 N	134	-0-	-566	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
-----																	
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			4
-----															
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557															
12		61566 X	43144	-0-	-18422	-0-	42940	2	204	9	N	185	190	1	96
01		60171 X	50921	-0-	-9250	-0-	50680	2	241	9	N	219	141	1	174
02		53704 X	52832	-0-	-872	-0-	52556	2	276	9	N	251	188	1	234
03		58714 X	57169	-0-	-1545	-0-	57085	2	84	9	N	76	188	1	122
04		56820 X	54787	-0-	-2033	-0-	54525	2	262	9	N	238	183	1	172
05		58497 X	56273	-0-	-2224	-0-	56018	2	255	9	N	232	186	1	218
-----															
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204															
12		9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
01		14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-			-0-
02		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-			-0-
03		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12079	2	147	9	N	134	134	8	-0-
04		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9260	2	65	9	N	59	59	8	-0-
05		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9949	2	25	9	N	23	23	8	-0-
-----															
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
-----															
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
-----															
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			9
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2	2	8	9
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8	9
03		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			9
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			9
*05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828		PERF.15652 - 17562		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
-----														
UNIVERSITY 19-1		WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.15481 - 17613				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
-----														
HALEY, J. E. 33		WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14634 - 17284				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----														
GILLS 9		WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170		PERF.15720 - 18935				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-			-0-
-----														
BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800		PERF.15069 - 17537				
12	20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-			21
01	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	20376	2			N	-0-			21
02	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2			N	-0-			21
03	20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	20424	2			N	-0-			21
04	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-			21
05	14508 X	13813	-0-	-695	-0-	13813	2			N	-0-			21
-----														
APC 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 220547		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14848 - 17297				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----														
ANDERSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 220550		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 17860		PERF.16372 - 16394				
12	8091 X	7837	-0-	-254	-0-	7837	2			N	-0-			6
01	8029 X	6401	-0-	-1628	-0-	6401	2			N	-0-			6
02	7196 X	7051	-0-	-145	-0-	7051	2			N	-0-			6
03	7936 X	7681	-0-	-255	-0-	7681	2			N	-0-			6
04	7590 X	7434	-0-	-156	-0-	7434	2			N	-0-			6
05	7843 X	7639	-0-	-204	-0-	7639	2			N	-0-			6

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006										TOTAL DEPTH 18000	PERF.15356 - 17545					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
-----																
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006										TOTAL DEPTH 18165	PERF.15324 - 17246					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02	14B2	EXT	220	-0-	220	220	220	2		N	-0-					39
03	14B2	EXT	32	-0-	32	252	32	2		N	-0-					39
04	14B2	EXT	44	-0-	44	296	44	2		N	-0-					39
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296				N	-0-					39
-----																
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005										TOTAL DEPTH 17725	PERF.15730 - 17588					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
-----																
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006										TOTAL DEPTH 17870	PERF.15118 - 17578					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007										TOTAL DEPTH 17700	PERF.15268 - 17570					
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2		N	-0-					69
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2		N	-0-					69
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5950	2	24	9	N	22				91
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2		N	-0-					91
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-					91
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2		N	-0-					91
-----																
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007										TOTAL DEPTH 17860	PERF.16258 - 17461					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
-----																
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007										TOTAL DEPTH 17400	PERF.15044 - 16826					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01		0	142	-0-	142	142	142	2		N	-0-					72
02	274	N	132	-0-	-142	-0-	132	2		N	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					72
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-					72

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
-----												
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	38
-----												
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526												
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	15
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	15
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	16
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	148	2	124	9	N	113	129
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	129
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	129
-----												
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-	7
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-	7
02	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-	7
03	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-	7
04	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-	7
05	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-	7
-----												
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	29	112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112
-----												
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
12	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-	40
01	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-	40
02	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-	40
03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-	40
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-	40
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	N	1	41
-----												
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026												
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6018	2	2	9	N	2	32
01	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10674	2	3	9	N	3	32
02	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9	N	2	32
03	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5989	2	6	9	N	5	32
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-	32
05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-	32

-----															
HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----															
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
-----															
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483															
12		29295 X	28127	-0-	-1168	-0-	28126	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01		29016 X	28213	-0-	-803	-0-	28213	2			N	-0-			-0-
02		26208 X	25033	-0-	-1175	-0-	25025	2	8	9	N	7	7	8	-0-
03		28427 X	27909	-0-	-518	-0-	27879	2	30	9	N	27	27	8	-0-
04		27360 X	24717	-0-	-2643	-0-	24717	2			N	-0-			-0-
05		28210 X	24436	-0-	-3774	-0-	24435	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
-----															
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			7
-----															
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424															
12		10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	10208	2	7	9	N	6	6	8	88
01		10351 X	10351	-0-	-0-	-0-	10348	2	3	9	N	3	3	8	88
02		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-			88
03		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9332	2	45	9	N	41	41	8	88
04		10920 X	7431	-0-	-3489	-0-	7424	2	7	9	N	6	6	8	88
05		10354 X	8832	-0-	-1522	-0-	8829	2	3	9	N	3	3	8	88
-----															
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
-----																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																	
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
-----																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																	
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450																	
-----																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315																	
-----																	
12	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	23850	2	129	9	N	117	83	8			199
01	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23698	2	139	9	N	126	78	8			247
02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21187	2	108	9	N	98	187	1	83	8	75
03	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23001	2	100	9	N	91	83	8			83
04	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21635	2	108	9	N	98	10	8			171
05	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22123	2	23	9	N	21	14	8			178
-----																	
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989																	
-----																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																	
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988																	
-----																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			83
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			83
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			83
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			83
-----														
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----														
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-			4
01	341 N	61	-0-	-280	-0-	61	2			N	-0-			4
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			4
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			4
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			4
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			4
-----														
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
-----														
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244														
12	32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	32316	2	39	9	N	35	1	8	140
01	31350 X	31350	-0-	-0-	-0-	31350	2			N	-0-			140
02	27208 X	27208	-0-	-0-	-0-	27206	2	2	9	N	2			142
03	31833 X	31833	-0-	-0-	-0-	31833	2			N	-0-			142
04	30733 X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	2			N	-0-			142
*05	31586 X	31586	-0-	-0-	-0-	31585	2	1	9	N	1	1	8	142
-----														
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----														
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
12	11315 X	4679	-0-	-6636	-0-	4679	2			N	-0-			86
01	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-			86
02	8820 X	8400	-0-	-420	-0-	8399	2	1	9	N	1	1	8	86
03	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2			N	-0-			86
04	8790 X	7640	-0-	-1150	-0-	7640	2			N	-0-			86
05	9300 X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2			N	-0-			86

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																
APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					60
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					60
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	2	8			60
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					60
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
-----																
APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																
12	14586 X	14586	-0-	-0-	-0-	14457	2	129	9	N	117					388
01	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9299	2	44	9	N	40	181	1	1	8	246
02	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	18880	2	135	9	N	123	187	1	2	8	180
03	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	21826	2	42	9	N	38	6	8			212
04	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	18564	2	57	9	N	52					264
05	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	18366	2	127	9	N	115	1	8			378

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
-----															
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
-----															
APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886															
12	8215	X	6700	-0-	-1515	-0-	6700	2			N	-0-			178
01	6138	X	5718	-0-	-420	-0-	5718	2			N	-0-			178
02	5544	X	4930	-0-	-614	-0-	4927	2	3	9	N	3			181
03	6696	X	262	-0-	-6434	-0-	261	2	1	9	N	1			182
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	1			183
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	1			184
-----															
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----															
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348												
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COG OPERATING LLC 166150												
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857  
 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING					
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.// 224857															
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005										TOTAL DEPTH 18000	PERF.16556 - 17098				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
-----															
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006										TOTAL DEPTH 17804	PERF.15442 - 17556				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FED OPERATING LLC 264211															
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007										TOTAL DEPTH 16250	PERF.13126 - 15919				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961															
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009										TOTAL DEPTH 17830	PERF.17463 - 17542				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PDEH LLC 646827															
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007										TOTAL DEPTH 18000	PERF.15825 - 17540				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			277
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			277
-----															
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH 17699	PERF.17124 - 17164				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199
-----															
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			274
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			274
-----															
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			248
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			248
-----															
UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			103
-----															
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			202
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT			202
-----															
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
PDEH LLC //CONT.// 646827												
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		2139 N	2108	-0-	-31	-0-		2108 3		N	-0-	263
01		2635 N	1888	-0-	-747	-0-		1888 3		N	-0-	263
02		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 3		N	-0-	263
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		1937 3		N	-0-	263
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-		1905 3		N	-0-	263
*05		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2042 2		N	-0-	-0-
-----												
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	125
-----												
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	114
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	114
-----												
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	303
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	303
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	303
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	303
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	303
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	303
-----												
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	995
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	995
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	995
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	995
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	995
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	995
-----												
UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	230
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	230
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	230
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	230
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	230
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	230



HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
PDEH LLC		//CONT.// 646827															
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282	
UNIVERSITY 19-24										WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177	
UNIVERSITY 20-10										WELL #: 1		RRCID -> 229185		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18	
UNIVERSITY 19-13										WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					130	
UNIVERSITY 20-30										WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29083				N	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 20-22										WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220	
UNIVERSITY 20-21										WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90	

-----																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
PDEH LLC //CONT.// 646827																
UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584																
-----																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023																
-----																
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207																
-----																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
-----																
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776																
-----																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																
-----																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				295
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				295
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				295
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				295
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				295
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				295
-----																
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																
-----																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				155
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-				155
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19308					Y	NO RPT				155
-----																
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																
-----																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
PDEH LLC		//CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
UNIVERSITY 20-33										WELL #: 1		RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187	
UNIVERSITY 20-27										WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29	
UNIVERSITY 20-15										WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119	
WHEAT TRUST C27-4 LOV										WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432	
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					432	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					432	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					432	
UNIVERSITY 19-28										WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111	
HALEY 28-27										WELL #: 1		RRCID -> 245266		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544	
12	11222 X	8986	-0-	-2236	-0-	8986	3			N	-0-					273	
01	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	3			N	-0-					273	
02	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					273	
03	12524 X	11239	-0-	-1285	-0-	11239	3			N	-0-					273	
04	12120 X	9655	-0-	-2465	-0-	9655	3			N	-0-					273	
05	12276 X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					273	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
PDEH LLC //CONT.// 646827																
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			335
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			335
-----																
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
-----																
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52
-----																
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			300
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			300
-----																
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																
12	3069 X	3052	-0-	-17	-0-	-0-	3052	3				N	-0-			278
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	3				N	-0-			278
02	2772 X	2733	-0-	-39	-0-	-0-	2733	3				N	-0-			278
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	-0-	4044	3				N	-0-			278
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	3				N	-0-			278
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	-0-						N	NO RPT			278
-----																
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																
12	49259 X	25193	-0-	-24066	-0-	-0-	25193	3				Y	-0-			71
01	76291 X	-0-	-0-	-76291	-0-	-0-						Y	-0-			71
02	68908 X	-0-	-0-	-68908	-0-	-0-						Y	-0-			71
03	89280 X	-0-	-0-	-89280	-0-	-0-						Y	-0-			71
04	86400 X	-0-	-0-	-86400	-0-	-0-						Y	-0-			71
05	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-	-0-						Y	NO RPT			71
-----																
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			558
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			558
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			558
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			558
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			558
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			558

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			197
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			197

-----														
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216														
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882														
12	0	9984	-0-	9984	9984	9984	2			N	-0-			107
01	21109 X	11125	-0-	-9984	-0-	11125	2			N	-0-			107
02	10108 X	6330	-0-	-3778	-0-	6330	2			N	-0-			107
03	10788 X	9073	-0-	-1715	-0-	9073	2			N	-0-			107
*04	10200 X	9397	-0-	-803	-0-	9397	2			N	-0-			107
*05	11129 X	9665	-0-	-1464	-0-	9665	2			N	-0-			107

-----														
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155														
12	0	90	-0-	90	90	70	2	20	9	N	18			178
01	114 N	24	-0-	-90	-0-	6	2	18	9	N	16			194
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	257	2	45	9	N	41	179	1	56
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12			68
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			68
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4			72

-----														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623														
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234														
*06	4470 X	2021	-0-	-2449	-0-	2017	3	4	9	N	4	4	8	-0-
07	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6551	3	7	9	N	6	6	8	-0-
*08	6417 X	6133	-0-	-284	-0-	6130	3	3	9	N	3	3	8	-0-
09	6210 X	1100	-0-	-5110	-0-	1097	3	3	9	N	3	3	8	-0-
10	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7650	3	23	9	N	21	21	8	-0-
11	3330 X	3279	-0-	-51	-0-	3266	3	13	9	N	12	12	8	-0-
12	3441 X	152	-0-	-3289	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	3689 X	5	-0-	-3684	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	6944 X	5	-0-	-6939	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

-----														
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048														
*06	4830 X	1405	-0-	-3425	-0-	1403	3	2	9	N	2	2	8	7
07	3813 X	1468	-0-	-2345	-0-	1466	3	2	9	N	2	2	8	7
*08	3410 X	1400	-0-	-2010	-0-	1399	3	1	9	N	1	1	8	7
09	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1331	3	2	9	N	2	2	8	7
10	806 X	720	-0-	-86	-0-	717	3	3	9	N	3	3	8	7
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	3	9	N	3	3	8	7
*12	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8449	3	19	9	N	17	17	8	7
*01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4821	3	21	9	N	19	19	8	7
*02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			7
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			7
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			7
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			7

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528														
12 PRTL PLG NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-														
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023														
-----														
HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949														
*06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5490	3	8	9	N	7	7	8	60
07	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5749	3	9	9	N	8	8	8	60
*08	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5817	3	2	9	N	2	2	8	60
09	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5566	3	10	9	N	9	9	8	60
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5675	3	20	9	N	18	18	8	60
11	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4973	3	15	9	N	14	14	8	60
*12	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7020	3	15	9	N	14	14	8	60
*01	3100 N	4695	-0-	1595	1595	4676	3	19	9	N	17	17	8	60
*02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-			60
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
-----														
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
-----														
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
*06	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	N	2	2	8	24
07	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3	3	8	24
*08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2032	3	1	9	N	1	1	8	24
09	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1983	3	3	9	N	3	3	8	24
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1603	3	6	9	N	5	5	8	24
11	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5	5	8	24
*12	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2043	3	4	9	N	4	4	8	24
*01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1484	3	6	9	N	5	5	8	24
*02	1736 N	9	-0-	-1727	-0-	9	3			N	-0-			24
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			24
04	1440 N	23	-0-	-1417	-0-	23	3			N	-0-			24
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			24
-----														
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1980 X	1859	-0-	-121	-0-	1857 3	2 9	N	2	2 8		-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845 3	2 9	N	2	2 8		-0-
*08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1970 3	1 9	N	1	1 8		-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1750 3	3 9	N	3	3 8		-0-
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857 3	7 9	N	6	6 8		-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1781 3	6 9	N	5	5 8		-0-
12	899 N	487	-0-	-412	-0-	486 3	1 9	N	1	1 8		-0-
01	899 N	642	-0-	-257	-0-	640 3	2 9	N	2	2 8		-0-
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

*06	6180 X	5461	-0-	-719	-0-	5453 3	8 9	N	7	7 8		-0-
07	6386 X	5528	-0-	-858	-0-	5520 3	8 9	N	7	7 8		-0-
*08	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	6052 3	3 9	N	3	3 8		-0-
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5270 3	10 9	N	9	9 8		-0-
10	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7289 3	24 9	N	22	22 8		-0-
11	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4829 3	17 9	N	15	15 8		-0-
*12	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5387 3	12 9	N	11	11 8		-0-
01	3503 X	1756	-0-	-1747	-0-	1744 3	12 9	N	11	11 8		-0-
*02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-			N	-0-			-0-
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			N	-0-			-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 SVEN PERMIAN, LLC 831420  
 WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503  
 DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HALLEY		//CONT.//		38255 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER							
BLACK ARROW OPERATING, LLC		//CONT.//		072503											
DESPAIN-HALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	174721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
HILL, M. J. -23-		WELL #:		11	RRCID ->	044102	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9606	-	9739	
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		//CONT.//		617011	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SEALY & SMITH UNIT		//CONT.//		044093											
		WELL #:		1 U	RRCID ->	044093	COMPL. DATE	01/25/1974	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	9818	-	9828	
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
SEALY & SMITH UNIT		//CONT.//		044094	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
		WELL #:		2	RRCID ->	044094	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9590	-	9797	
-----															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		//CONT.//		044090											
		WELL #:		1 T	RRCID ->	044090	COMPL. DATE	12/08/1957	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	N/A			
-----															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		//CONT.//		120656	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
		WELL #:		2	RRCID ->	120656	COMPL. DATE	02/27/1986	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9366	-	9533	
-----															
12	0	665	-0-	665	2087	584	3	81	9	N	74				397
01	3100 N	1776	-0-	-1324	763	1206	3	570	9	N	518	661	1		254
02	1792 N	1029	-0-	-763	-0-	908	3	121	9	N	110				364
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1088	3	98	9	N	89				453
04	3000 N	3123	-0-	123	123	2940	3	183	9	N	166				619
05	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1182	3	90	9	N	82				1606



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287										
HALLEY, S. M.		WELL #: 167		RRCID -> 034648	COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508 - 9778					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #: 171		RRCID -> 034961	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595 - 9786					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
SOUTH 18 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 044081	COMPL. DATE 01/05/2021	TOTAL DEPTH 10626	PERF. 9801 - 9856					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EAST 22 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 044082	COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		945936										
HILL, M. J. ACCT 3		WELL #: 9		RRCID -> 199675	COMPL. DATE 08/13/2003	TOTAL DEPTH 12120	PERF.11342 - 11352					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
-----												
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #: 1		RRCID -> 204142	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 12401	PERF.11462 - 11470					
12	0	4785	-0-	4785	14617	4785	3	N	-0-			154
01	0	3953	-0-	3953	18570	3953	3	N	-0-			154
02	22443 X	3873	-0-	-18570	-0-	3873	3	N	-0-			154
03	5115 X	4062	-0-	-1053	-0-	4062	3	N	-0-			154
04	4950 X	3269	-0-	-1681	-0-	3269	3	N	-0-			154
05	4774 X	2160	-0-	-2614	-0-	2160	3	N	-0-			154

-----

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	1563	-0-	1563	4756	1563	3	N	-0-			119
01		0	1569	-0-	1569	6325	1569	3	N	-0-			119
02		2800 N	1372	-0-	-1428	4897	1372	3	N	-0-			119
03		3100 N	1525	-0-	-1575	3322	1525	3	N	-0-			119
04		3000 N	1780	-0-	-1220	2102	1780	3	N	-0-			119
05		3100 N	2660	-0-	-440	1662	2660	3	N	-0-			119

-----

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

12		0	483	-0-	483	6924	483	3	N	-0-			-0-
01		0	107	-0-	107	7031	107	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	87	-0-	-2713	4318	87	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	975	-0-	-2125	2193	975	3	N	-0-			-0-
04		2916 N	723	-0-	-2193	-0-	723	3	N	-0-			-0-
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-			-0-

-----

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 VAQUERO OPERATING 882776  
 GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
HAMON (ELLENBERGER)			38581 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
REEVES -AU-			WELL #: 1		RRCID -> 038672			COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
-----													
12	0	3375	-0-	3375	3375	3375	3		N	-0-			-0-
01	0	3974	-0-	3974	7349	3974	3		N	-0-			-0-
02	9556 X	2207	-0-	-7349	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
03	3782 X	1900	-0-	-1882	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	3569	-0-	-121	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
05	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
-----													
KINCAID A			WELL #: 1		RRCID -> 041518			COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A			
12	3100 N	3663	-0-	563	563	3663	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	4105	-0-	1005	1568	4105	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3489	-0-	689	2257	3489	2		N	-0-			-0-
03	3923 X	1666	-0-	-2257	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
-----													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726										
REGAN			WELL #: 1		RRCID -> 039653			COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A			
12	0	4772	-0-	4772	14530	4772	3		N	-0-			-0-
01	0	4764	-0-	4764	19294	4764	3		N	-0-			-0-
02	23702 X	4408	-0-	-19294	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
03	5301 X	4904	-0-	-397	-0-	4904	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3		N	-0-			-0-
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3		N	-0-			-0-
-----													
HAMON (5270)			38581 666		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113										
REEVES "AU" FEE			WELL #: 2		RRCID -> 039981			COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
-----													
VAQUERO OPERATING			882776										
ONEY BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 084584			COMPL. DATE 07/31/1979		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
-----													
ONEY BROS. (SUN)			WELL #: 1		RRCID -> 132403			COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN)		39176 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
OXY USA WTP LP		630555														
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 709		RRCID -> 195955		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #: 1613		RRCID -> 195956		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596														
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119898		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868								
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HEADLEE (DEVONIAN)		39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 019957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023																
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 019958		COMPL. DATE 05/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 019959		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150								
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 019960		COMPL. DATE 03/20/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2023					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 019961		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/06/2023					
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 019963		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 019964		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 019970		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 019972		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 019975		COMPL. DATE 03/23/1961		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11466 - 11789	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924		PERF.11698 - 11924	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298		PERF.11692 - 11964	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280		PERF.12095 - 12145		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030		PERF.11810 - 11850		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 020022		COMPL. DATE 08/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2023								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 651H		RRCID -> 020092		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023								



HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11847 - 15909
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 031451		COMPL. DATE 07/28/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2023								
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899		PERF. N/A
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023										
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2023										
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958		
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	94488 X	51983	-0-	-42505	-0-	51983 2	N	-0-		-0-
01	94240 X	35973	-0-	-58267	-0-	35973 2	N	-0-		-0-
02	85120 X	11179	-0-	-73941	-0-	11179 2	N	-0-		-0-
03	73067 X	12339	-0-	-60728	-0-	12339 2	N	-0-		-0-
04	55950 X	12330	-0-	-43620	-0-	12330 2	N	-0-		-0-
05	66393 X	66393	-0-	-0-	-0-	66393 2	N	-0-		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 55H		RRCID -> 210008		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	11654 - 11842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HEADLEE, N. (DEVONIAN)				39971 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
RATLIFF "H"		WELL #:		1	RRCID ->	273204	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	13720	PERF.	12082 - 12211
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2			Y	-0-		-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	49	-0-	49	-0-	49 2			Y	-0-		-0-
03	57 N	8	-0-	-49	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-		-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2			Y	-0-		-0-

  

HEINER, S. (CLEARFORK)				40172 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965								
MCGREW		WELL #:		2	RRCID ->	172142	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	5323	PERF.	3800 - 3858
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

HEINER, S. (DETRITAL 5100)				40172 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708								
MC DIVITT STATE		WELL #:		2	RRCID ->	205915	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5213 - 5225
12	0	261	-0-	261	832	261 2			N	-0-		-0-
01	0	347	-0-	347	1179	37 1	310 2		N	-0-		-0-
02	1229 N	50	-0-	-1179	-0-	5 1	45 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

  

MCDIVITT STATE		WELL #:		3	RRCID ->	212572	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5140 - 5180
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

PALMER "602" STATE		WELL #:		1	RRCID ->	227368	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5218 - 5296
12	0	33	-0-	33	104	33 2			N	-0-		-0-
01	0	44	-0-	44	148	5 1	39 2		N	-0-		-0-
02	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HEINER, S. (ELLENBURGER) GENESIS EXPLORATION LLC KENOWER				40172 300 300193	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
				WELL #: 1	RRCID -> 103772	COMPL. DATE 03/07/1981	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5340	- 5397				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
-----													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) ACOMA OPERATING, LLC KENOWER				40172 400 003606	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
				WELL #: 2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	- 4773				
12	0		102	-0-	102	102	102	2		Y	-0-	86	
01	0		47	-0-	47	149	47	2		Y	-0-	86	
02	149	N	-0-	-0-	-149	-0-				Y	-0-	86	
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	86	
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-	86	
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-	86	
-----													
BRP ENERGY, LLC CROWLEY-STATE				041519		RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	- 4676			
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-	89	
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-	89	
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	89	
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-	89	
04	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2		N	-0-	89	
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	89	
-----													
CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	- 4745				
12	2542	X	2466	-0-	-76	-0-	2284	2	182	9	N	165	25
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-	25
02	2296	X	1963	-0-	-333	-0-	1963	2			N	-0-	25
03	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	1794	2			N	-0-	25
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-	25
05	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-	25
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC MCGREW				860965		RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	- 4754			
12	0		1038	-0-	1038	2343	1038	3		N	-0-	-0-	
01	0		886	-0-	886	3229	886	3		N	-0-	-0-	
02	2800	N	1242	-0-	-1558	-0-	1242	3		N	-0-	-0-	
03	2992	N	1321	-0-	-1671	-0-	1321	3		N	-0-	-0-	
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-	-0-	
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-	-0-	
-----													
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) EARNEST PRODUCING CORPORATION MCDIVITT-STATE				40172 755 238708	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	- 4832				
12	0		33	-0-	33	104	33	2		N	-0-	-0-	
01	0		44	-0-	44	148	5	1	39	2	N	-0-	-0-
02	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-

HENDERSON		40354 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK, IDA, T-88-GX		WELL #: 8		RRCID -> 283792		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2956 - 3108		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
WALTON, J. B. -C- CW		WELL #: 5		RRCID -> 183078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2804 - 2851		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		027200										
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B & B ENERGY		039763		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
LOWE-HILL, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 143217		COMPL. DATE 07/30/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023												

HINYARD (CANYON)		41639 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL		112687										
HINYARD		WELL #: 1		RRCID -> 059711		COMPL. DATE 07/13/1974		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297				
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22												

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
HOKIT UNIT, HELLO (SEC, 16)		WELL #: 2		RRCID -> 171861		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246				
12	2077 X	375	-0-	-1702	-0-	375	3	N	-0-			79
01	1984 X	255	-0-	-1729	-0-	255	3	N	-0-			79
02	1792 X	245	-0-	-1547	-0-	245	3	N	-0-			79
03	1271 X	360	-0-	-911	-0-	360	3	N	-0-	79	1	-0-
04	1230 X	339	-0-	-891	-0-	339	3	N	-0-			-0-
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CHALK ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716				
12	0	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-			215
01	0	121	-0-	121	155	121	2	Y	-0-			215
02	301 R	146	-0-	-155	-0-	146	2	Y	-0-			215
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			215
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-			215
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	146	1	69

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226
02		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	813	2	239	9	Y	443
03		T. A.	1079	-0-	1079	1079	988	2	91	9	Y	362
04		T. A.	971	-0-	971	2050	924	2	47	9	Y	246
05		T. A.	321	-0-	321	2371	271	2	50	9	Y	291
-----												
CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
03		23 R	23	-0-	-0-	-0-	8	2	15	4	N	-0-
04		33 R	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	4	N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488												
12		0	208	-0-	208	525	208	2			Y	-0-
01		0	207	-0-	207	732	207	2			Y	-0-
02		874 R	142	-0-	-732	-0-	142	2			Y	-0-
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-
05		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-
-----												
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520												
12		0	208	-0-	208	525	208	2			Y	-0-
01		0	207	-0-	207	732	207	2			Y	-0-
02		874 R	142	-0-	-732	-0-	142	2			Y	-0-
03		155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-
04		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-
05		155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-
-----												
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376												
12		0	1130	-0-	1130	3776	1130	2			Y	6
01		0	1054	-0-	1054	4830	1054	2			Y	6
02		5564 R	734	-0-	-4830	-0-	734	2			Y	6
03		659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	4
04		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	2
05		1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	2



HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD													
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235													
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	247	-0-	247	820	247	2	N	-0-			-0-
01		0	262	-0-	262	1082	262	2	N	-0-			-0-
02		1305 R	223	-0-	-1082	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03		341 #	232	-0-	-109	-0-	232	2	N	-0-			-0-
04		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
05		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
-----													
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441													
12		0	-0-	-0-	-0-	34			N	-0-			-0-
01		0	121	-0-	121	155	121	2	N	-0-			-0-
02		301 R	146	-0-	-155	-0-	146	2	N	-0-			-0-
03		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
-----													
EXTEX OPERATING COMPANY 257062													
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125													
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A													
12		0	111	-0-	111	184	111	3	N	-0-			-0-
01		0	89	-0-	89	273	89	3	N	-0-			-0-
02		376 N	103	-0-	-273	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			-0-
-----													
HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443													
12		0	18539	-0-	18539	63851	18539	3	N	-0-			-0-
01		0	20162	-0-	20162	84013	20162	3	N	-0-			-0-
02		103820 X	19807	-0-	-84013	-0-	19807	3	N	-0-			-0-
03		22369 X	22369	-0-	-0-	-0-	22369	3	N	-0-			-0-
04		17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3	N	-0-			-0-
05		17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3	N	-0-			-0-

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 -	12543	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	921	-0-	921	3117	921	3		N	-0-			-0-
01	0	2876	-0-	2876	5993	2876	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2488	-0-	-312	5681	2488	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2916	-0-	-184	5497	2916	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	5281	-0-	2281	7778	5281	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	5806	-0-	2706	10484	5806	3		N	-0-			-0-
-----													
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 -	12299	
12	0	103	-0-	103	10617	103	3		N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104	10721	104	3		N	-0-			-0-
02	10828 X	107	-0-	-10721	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	713 X	105	-0-	-608	-0-	105	3		N	-0-			-0-
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
-----													
HOWLING (CISCO)				43059 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOWARD				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
BATJER 148		WELL #:		1	RRCID ->	291210	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	7829	PERF. 7554 -	7692	
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	435	2	103	9	94	85	1	91
01	0	288	-0-	288	288	204	2	84	9	76	95	1	72
02	689 N	401	-0-	-288	-0-	282	2	119	9	108	98	1	82
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	292	2	75	9	68	90	1	60
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	283	2	46	9	42			102
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	290	2	62	9	56	90	1	68
-----													
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 -	5896	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
NEW ATLANTIS II, LLC				606027									
RIVER		WELL #:		1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5169 -	5199	
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			10
01	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-			10
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			10
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			10
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----													
HUTEX (BEND)				43878 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS		WELL #:		25	RRCID ->	166008	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	12523	PERF.11688 -	11718	
12	0	207	-0-	207	405	207	1		Y	-0-			-0-
01	0	264	-0-	264	669	264	1		Y	-0-			-0-
02	828 N	159	-0-	-669	-0-	159	1		Y	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1		Y	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		Y	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED)														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.														
FEE "Q"														
WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2726	-0-	2726 B	2726	2718	3	8	9	Y	7			81
01	0	2787	-0-	2787 B	5513	2775	3	12	9	Y	11			92
02	7000 N	2566	-0-	-4434 B	1079	2553	3	13	9	Y	12			104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1079														
03	3966 N	2887	-0-	-1079 B	-0-	2866	3	21	9	Y	19			123
04	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2821	3	69	9	Y	63			186
05	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2970	3	13	9	Y	12			198
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.														
MIDLAND FARMS OPERATING AREA														
WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190														
12	0	600	-0-	600 B	1373	597	2	3	9	Y	3	3	0	1
01	0	218	-0-	218 B	1591	214	2	4	9	Y	4	4	0	1
02	1754 N	163	-0-	-1591 B	-0-	161	2	2	9	Y	2	3	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	139	-0-	-450 B	-0-	135	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
04	210 N	82	-0-	-128 B	-0-	78	2	4	9	Y	4	3	0	1
05	T. A.	122	-0-	122 B	122	118	2	4	9	Y	4	4	0	1
IVA LEE (CLEARFORK)														
VITAL ENERGY, INC.														
BRYANS FARMS														
WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRYANS FARMS														
WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)														
DIAMONDBACK E&P LLC														
MCELROY RANCH CO. -G-														
WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388														
12	9331 #	2194	-0-	-7137	-0-	191	1	1972	2	Y	28	32	1	25
						31	9							
01	8711 #	2099	-0-	-6612	-0-	191	1	1877	2	Y	28	22	1	31
						31	9							
02	7868 #	1683	-0-	-6185	-0-	172	1	1482	2	Y	26	33	1	24
						29	9							
03	4247 #	1515	-0-	-2732	-0-	176	1	1295	2	Y	40	35	1	29
						44	9							
04	6087 R	6087	-0-	-0-	-0-	319	1	5633	2	Y	123	72	1	80
						135	9							
*05	13800	11519	-0-	-2281	-0-	396	1	10783	2	Y	173	98	1	155
						150	4	190	9					

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)  
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.  
WILSON 15

45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
665748  
WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

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

OAK 15

WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

J N T (PENN)  
APV MCCAMEY LLC  
THIGPIN D

45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
028617  
WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN)  
APACHE CORPORATION  
ED BOOKS 1

45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK  
027200  
WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360

*09	1853 R	882	-0-	-971	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
*10	992 #	852	-0-	-140	-0-	64	1	788	3	Y	-0-					-0-
*11	960 #	624	-0-	-336	-0-	52	1	572	3	Y	-0-					-0-
*12	992 #	17	-0-	-975	-0-	1	1	6	3	Y	8					8
						1	4	9	9							
*01	961 #	4	-0-	-957	-0-	1	1	1	3	Y	1	5	1			4
						1	4	1	9							
*02	812 #	62	-0-	-750	-0-	5	1	55	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
03	837 #	185	-0-	-652	-0-	179	3	6	9	Y	5	3	1			5
*04	570 #	220	-0-	-350	-0-	209	3	11	9	Y	10					15
*05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-	8	1			7

CITATION OIL & GAS CORP.  
OVERTON MIH

154235  
WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

12	0	149	-0-	149	357	149	2			Y	-0-					-0-
01	0	117	-0-	117	474	117	2			Y	-0-					-0-
02	585 R	111	-0-	-474	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN)		45582 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN				
ENERGY ONRAMP LLC		100372										
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-	31
01	0	147	-0-	147	292	147	2			N	-0-	31
02	432 R	140	-0-	-292	-0-	140	2			N	-0-	31
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	31
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	31
05	93 # NO RPT		-0-	-93	-0-					N	NO RPT	31

MOSAIC TEXAS LLC		589983						CNTY: NOLAN				
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #: 1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #: 2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563						CNTY: NOLAN				
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 225723		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5897 - 5963		
12	0	625	-0-	625	1246	625	2			N	-0-	17
01	1874 R	628	-0-	-1246	-0-	628	2			N	-0-	17
02	616 #	563	-0-	-53	-0-	563	2			N	-0-	17
03	651 #	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-	17
04	630 #	398	-0-	-232	-0-	398	2			N	-0-	17
05	620 #	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-	17

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.		666430										
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 172273		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4550 - 4590		
12	0	3244	-0-	3244	6295	2794	3	450	9	Y	409	28
01	0	3227	-0-	3227	9522	2800	3	427	9	Y	388	49
02	14872	2955	-0-	-11917	-0-	2584	3	371	9	Y	337	35
03	5848	3234	-0-	-2614	-0-	2807	3	427	9	Y	388	29
04	5394	2997	-0-	-2397	-0-	2602	3	395	9	Y	359	29
*05	5774	3197	-0-	-2577	-0-	2803	3	394	9	Y	358	24

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RMB OPERATING LLC		714207										
EDWARDS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 147117		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 7540 - 7627		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	353
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	353

JANELLE (DEVONIAN)		//CONT.//		45675 498		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
RUBICON OIL & GAS, LLC		1935		732309									
EDWARDS, J. H. ESTATE "B"		WELL #:		4		RRCID -> 115629		COMPL. DATE 12/27/1978			TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1826	2	100	9	Y	91	103	
01	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1844	2	91	9	Y	83	116	
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1214	2	92	9	Y	84	131	
03	1922 N	1400	-0-	-522	-0-	1328	2	72	9	Y	65	125	
04	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1590	2	122	9	Y	111	101	
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1557	2	106	9	Y	96	59	

  

JANELLE (WICHITA ALBANY)				45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430									
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1WA		RRCID -> 215089		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	4836	4836	-0-	-0-	-0-	4329	3	507	9	Y	461	16	
01	3201	3201	-0-	-0-	-0-	2720	3	481	9	Y	437	40	
02	2687	2687	-0-	-0-	-0-	2270	3	417	9	Y	379	24	
03	3481	3481	-0-	-0-	-0-	3001	3	480	9	Y	436	17	
04	2801	2801	-0-	-0-	-0-	2357	3	444	9	Y	404	17	
05	2350	2350	-0-	-0-	-0-	1908	3	442	9	Y	402	11	

  

RUBICON OIL & GAS, LLC				732309									
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1		RRCID -> 151346		COMPL. DATE 08/04/1994			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	913	2	24	9	Y	22	28	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	922	2	22	9	Y	20	31	
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	22	9	Y	20	34	
03	930 N	682	-0-	-248	-0-	664	2	18	9	Y	16	33	
04	900 N	826	-0-	-74	-0-	795	2	31	9	Y	28	27	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	778	2	25	9	Y	23	16	

  

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)				45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430									
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 031447		COMPL. DATE 08/19/1962			TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

  

JANELLE, SE. (TUBB)				45680 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.				666430									
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A		RRCID -> 279588		COMPL. DATE 01/13/1988			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-	
01	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-	
02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-		-0-	
03	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		-0-	
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-		-0-	
05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-		-0-	

JOHO (STRAWN)  
LGL ENERGY, INC.  
ALEXANDER

47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
500224  
WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCM WATER, LLC  
I-10 SWD

758383  
WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023

KEN REGAN (DELAWARE)  
BUSTAMANTE RESOURCES LLC  
ARMSTRONG

48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
112682  
WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC  
MITCHELL, ELIZABETH

460397  
WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)  
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.  
LEIMAN

48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
084596  
WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

12	2897 N	923	-0-	-1974	-0-	923	3	N	-0-			-0-
01	0	848	-0-	848	848	848	3	N	-0-			-0-
02	1586 N	738	-0-	-848	-0-	738	3	N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
04	810 N	666	-0-	-144	-0-	666	3	N	-0-			-0-
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3	N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC  
HUGHES-TALBOT "27"

166150  
WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT		49038 001 ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
FINALY RESOURCES LLC		268323										
CLAPP, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2500 - 2633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397										
HENDRICK, IDA -K-		WELL #:	2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2437 - 2523	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HENDRICK, IDA -A-		WELL #:	6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2577 - 2842	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LDF ENERGY, LLC		491588										
BROWN, EUGENIA E.		WELL #:	16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2670 - 2768	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WESTBROOK		WELL #:	8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2447 - 2713	
12	0	71	-0-	71	424	71	3	N	-0-			-0-
01	620 #	119	-0-	-501	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02	196 #	71	-0-	-125	-0-	71	3	N	-0-			-0-
03	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	150 #	3	-0-	-147	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
COLBY		WELL #:	2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183	
12	0	974	-0-	974	2748	974	3	N	-0-			-0-
01	3510 R	762	-0-	-2748	-0-	762	3	N	-0-			-0-
02	560 #	533	-0-	-27	-0-	533	3	N	-0-			-0-
03	620 #	478	-0-	-142	-0-	478	3	N	-0-			-0-
*04	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-			-0-
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-



KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC		//CONT.//		491588										
COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	974	-0-	974	2747	974	3			N	-0-			-0-
01	3509 R	762	-0-	-2747	-0-	762	3			N	-0-			-0-
02	560 #	534	-0-	-26	-0-	534	3			N	-0-			-0-
03	620 #	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-			-0-
*04	884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288										
LOVETT, J. C.		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	164	-0-	164	164	164	3			N	-0-			-0-
01	0	158	-0-	158	322	158	3			N	-0-			-0-
02	483 R	161	-0-	-322	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060										
DAUGHERTY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAUGHERTY, B.				WELL #:	41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	111	-0-	111	197	111	2			N	-0-			-0-
01	0	138	-0-	138	335	138	2			N	-0-			-0-
02	441 R	106	-0-	-335	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER)				49038 071	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER					
APACHE CORPORATION				027200										
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 L	RRCID ->	041637	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430										
BAIRD, W.E.		WELL #:		1385	RRCID ->	206710	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	15969 R	15969	-0-	-0-	-0-	15808	3	161	9	Y	146	171	1	61
01	18228 #	16420	-0-	-1808	-0-	16293	3	127	9	Y	115	134	1	42
02	17635 R	17635	-0-	-0-	-0-	17486	3	149	9	Y	135	92	1	85
03	22065 R	22065	-0-	-0-	-0-	21990	3	75	9	Y	68	127	1	26
04	19337 R	19337	-0-	-0-	-0-	19153	3	184	9	Y	167	161	1	32
05	19592 #	18549	-0-	-1043	-0-	18458	3	91	9	Y	83	88	1	27

-----												
KERMIT (ELLENBURGER)			//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			//CONT.//		054430							
STATE WALTON			WELL #:		5	RRCID ->		229631	COMPL. DATE		11/02/2006	TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845							-0-
-----												
BAIRD, W. E.			WELL #:		1323	RRCID ->		257511	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410
12	17546 #	16380	-0-	-1166	-0-	16312	3	68	9	N	62	71 1 28
01	0	15943	-0-	15943	15943	15879	3	64	9	N	58	65 1 21
02	31994 R	16051	-0-	-15943	-0-	15976	3	75	9	N	68	46 1 43
03	19835 R	19835	-0-	-0-	-0-	19798	3	37	9	N	34	64 1 13
04	17250 #	15749	-0-	-1501	-0-	15702	3	47	9	N	43	40 1 16
05	17763 #	15495	-0-	-2268	-0-	15437	3	58	9	N	53	56 1 13
-----												
LOVETT, H. E.			WELL #:		11	RRCID ->		291569	COMPL. DATE		09/01/2021	TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475
12	0	3021	-0-	3021	3021	3021	3			N	-0-	-0-
01	0	3017	-0-	3017	6038	3017	3			N	-0-	-0-
02	9288 R	3250	-0-	-6038	-0-	3250	3			N	-0-	-0-
03	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-	-0-
04	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-	-0-
05	3596 #	3216	-0-	-380	-0-	3216	3			N	-0-	-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.			WELL #:		220865	RRCID ->		188412	COMPL. DATE		01/22/2002	TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512
COCHISE			1									
12	3968 R	3968	-0-	-0-	-0-	3967	3	1	9	Y	1	185
01	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			Y	-0-	185
02	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3475	3	3	9	Y	3	139 1 49
03	3603 R	3603	-0-	-0-	-0-	3601	3	2	9	Y	2	51
04	3763 R	3763	-0-	-0-	-0-	3761	3	2	9	Y	2	30 1 23
05	3558 R	3558	-0-	-0-	-0-	3556	3	2	9	Y	2	25
-----												
COCHISE			WELL #:		3R	RRCID ->		195429	COMPL. DATE		12/05/2003	TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562
12	3255 #	1443	-0-	-1812	-0-	1441	3	2	9	Y	2	37
01	3255 #	3085	-0-	-170	-0-	3085	3			Y	-0-	37
02	3164 #	2081	-0-	-1083	-0-	2047	3	34	9	Y	31	50 1 18
03	3503 #	3086	-0-	-417	-0-	3058	3	28	9	Y	25	43
04	3390 #	3356	-0-	-34	-0-	3333	3	23	9	Y	21	36 1 28
05	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3102	3	21	9	Y	19	47
-----												
KERMIT (FUSSELMAN)			WELL #:		49038 142	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION			027200									
CAMPBELL, SETH			19 M		RRCID ->		020306	COMPL. DATE		03/27/1959	TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865  
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

-----

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

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

-----

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

12	1519 N	293	-0-	-1226	-0-	293	2	Y	-0-			108
01	651 N	76	-0-	-575	-0-	76	2	Y	-0-			108
02	476 N	3	-0-	-473	-0-	3	2	Y	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			108
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			108

-----

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430  
 BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2022

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016	
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	3		Y	-0-		-0-	
01	0	1136	-0-	1136	-0-	1136	3		Y	-0-		-0-	
02	2097 N	961	-0-	-1136	-0-	961	3		Y	-0-		-0-	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		-0-	
04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	954	3		Y	-0-		-0-	
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3		Y	-0-		-0-	
-----													
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480	
12	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	10023	3	131	9	Y	119	153	1
01	12967 X	12967	-0-	-0-	-0-	12878	3	89	9	Y	81		49
02	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10543	3	195	9	Y	177	224	1
03	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9230	3	151	9	Y	137	176	1
04	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	9705	3	370	9	Y	336	224	1
05	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12207	3	76	9	Y	69	155	1
-----													
BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9954 - 10033	
12	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	2430	3		Y	-0-		-0-	
01	0	2588	-0-	2588	-0-	2588	3		Y	-0-		-0-	
02	2800 N	2165	-0-	-635	-0-	1953	3		Y	-0-		-0-	
03	3100 N	2424	-0-	-676	-0-	1277	3		Y	-0-		-0-	
04	3000 N	2486	-0-	-514	-0-	2486	3		Y	-0-		-0-	
*05	3189 X	2426	-0-	-763	-0-	2426	3		Y	-0-		-0-	
-----													
BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9926 - 10004	
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-		-0-	
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3		Y	-0-		-0-	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3		Y	-0-		-0-	
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		Y	-0-		-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-		-0-	
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-		-0-	
-----													
LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9930 - 10006	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		Y	-0-		-0-	
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		Y	-0-		-0-	
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		Y	-0-		-0-	
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3		Y	-0-		-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		Y	-0-		-0-	
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-		-0-	

KERMIT (MCKEE)															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER															
BAIRD, W. E. //CONT.// 054430															
WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-			-0-
01		0	1032	-0-	1032	1032	1032	3			Y	-0-			-0-
02		2214 N	1182	-0-	-1032	-0-	1182	3			Y	-0-			-0-
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-			-0-
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-			-0-
*05		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-			-0-
-----															
DISCOVERY OPERATING, INC.															
COCHISE 220865															
WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
Q NATURAL RESOURCES, LLC															
CAMPBELL TR. 4 684427															
WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124															
12		0	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-			-0-
01		92 N	29	-0-	-63	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CAMPBELL TR. 4															
WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188															
12		0	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-			11
01		118 N	38	-0-	-80	-0-	38	3			Y	-0-			11
02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-			11
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			11
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
-----															
CAMPBELL TR. 4															
WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180															
12		0	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			1
01		83 N	27	-0-	-56	-0-	27	3			Y	-0-			1
02		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			1
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
CAMPBELL TR. 1															
WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248															
12		0	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-			1
01		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			1
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			1
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

-----												
KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER	
Q NATURAL RESOURCES, LLC		//CONT.//		684427								
CAMPBELL TR. 1		WELL #:		24	RRCID ->	198913	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10156 - 10242
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		0	175	-0-	175	175	175 3		Y	-0-		4
01		258 N	83	-0-	-175	-0-	83 3		Y	-0-		4
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		Y	-0-		4
03		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		4
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----												
CAMPBELL TR. 14		WELL #:		9	RRCID ->	218512	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10637 - 10724
12		0	17	-0-	17	17	17 3		Y	-0-		7
01		25 N	8	-0-	-17	-0-	8 3		Y	-0-		7
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-		7
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		7
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
-----												
CAMPBELL TR. 13		WELL #:		6	RRCID ->	225156	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	10444 - 10497
12		0	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-		14
01		22 N	7	-0-	-15	-0-	7 3		Y	-0-		14
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		14
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		14
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
-----												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		WELL #:		743071	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9829 - 9942
STATE-WALTON "E"		WELL #:		27	RRCID ->	159640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9829 - 9942
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
-----												
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944
12	1054	N	520	-0-	-534	-0-	520 2		Y	-0-		-0-
01	496	N	295	-0-	-201	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-		-0-
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	236 2		Y	-0-		-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-		-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		4154 X	2022	-0-	-2132	-0-	2022 2	Y	-0-			-0-
01		4154 X	1149	-0-	-3005	-0-	1149 2	Y	-0-			-0-
02		3752 X	1439	-0-	-2313	-0-	1439 2	Y	-0-			-0-
03		2015 X	919	-0-	-1096	-0-	919 2	Y	-0-			-0-
04		1950 X	1770	-0-	-180	-0-	1770 2	Y	-0-			-0-
05		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
12		1426 X	702	-0-	-724	-0-	702 2	Y	-0-			-0-
01		1426 X	399	-0-	-1027	-0-	399 2	Y	-0-			-0-
02		1288 X	500	-0-	-788	-0-	500 2	Y	-0-			-0-
03		713 X	319	-0-	-394	-0-	319 2	Y	-0-			-0-
04		690 X	614	-0-	-76	-0-	614 2	Y	-0-			-0-
05		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		0	1053	-0-	1053	1053	1053 2	Y	-0-			-0-
02		2372 X	1319	-0-	-1053	-0-	1319 2	Y	-0-			-0-
03		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2	Y	-0-			-0-
04		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 2942
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
A&M OIL & GAS LLC				000696								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WALTON, J. B. A		WELL #:		3	RRCID ->	127947	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2449 - 2509
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
APV MCCAMEY LLC				028617											
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BLACK ARROW OPERATING, LLC				072503											
MCCABE, F. P.		WELL #:		57	RRCID ->	145938	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2391	-	2497	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCCABE, F. P.		WELL #:		26	RRCID ->	178709	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2438	-	2653	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCCABE, F. P.		WELL #:		51	RRCID ->	181276	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2400	-	2622	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TEKE PRODUCTION LLC				100657											
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2397	-	2482	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2340	-	2499	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726									
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765									
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JUST OIL & GAS, INC.				448220									
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 JUST OIL 448234  
 GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	289	-0-	289	655	289	2	N	-0-			-0-
01	917 N	262	-0-	-655	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273	2	N	-0-			-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-

-----  
 JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252  
 WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 161	RRCID -> 168819	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2469	- 2569						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 162	RRCID -> 168820	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2498	- 2605						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.				WELL #: 33	RRCID -> 169026	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2430	- 2524						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 248	RRCID -> 170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3288	PERF. 2459	- 2525					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 92	RRCID -> 173774	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 2482	- 2568						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 306	RRCID -> 174712	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2462	- 2724						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 305	RRCID -> 176861	COMPL. DATE 01/06/2000	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2493	- 3176						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 304	RRCID -> 177462	COMPL. DATE 02/04/2000	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2442	- 2600						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HALLEY, S. M.				WELL #: 303	RRCID -> 178574	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 2477	- 2654						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252									
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LDF ENERGY, LLC		491588											
MCCUTCHEN		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0	32	-0-	32	42	32	3		N	-0-			-0-
01	614 N	572	-0-	-42	-0-	572	3		N	-0-			-0-
02	0 N	270	-0-	270	-0-	270	3		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
AMOCO -5-		WELL #:		1	RRCID ->	128735	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 2534 - 2753		
12	0	50	-0-	50	150	50	3		N	-0-			-0-
01	200 N	50	-0-	-150	-0-	50	3		N	-0-			-0-
02	0 N	50	-0-	50	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
N & B OIL AND GAS LLC		598288											
LOVETT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	113372	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2510 - 2660		
12	0	82	-0-	82	82	82	3		N	-0-			-0-
01	0	79	-0-	79	161	79	3		N	-0-			-0-
02	241 N	80	-0-	-161	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
-----													
GARTEX "B"		WELL #:		10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2608 - 2697		
12	0	170	-0-	170	170	170	3		Y	-0-			-0-
01	0	133	-0-	133	303	133	3		Y	-0-			-0-
02	466 N	163	-0-	-303	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
N & B OIL AND GAS LLC		//CONT.//		598288									
LOVETT, J. C. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504 - 2664	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	159	-0-	159	159	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	154	-0-	154	313	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	469 N	156	-0-	-313	-0-	156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LOVETT, J. C. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490 - 2686	
12	0	114	-0-	114	114	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	110	-0-	110	224	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	112	-0-	-224	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475 - 2930	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	19
-----													
RAW PRODUCTION		WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634 - 2750	
12	275 N	138	-0-	-137	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	227	-0-	227	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	266 N	39	-0-	-227	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	N/A	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			-0-	-0-

-----																
KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC			//CONT.//		743071											
WALTON, J. B.			WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
WALTON, J. B.			WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
WALTON, J. B.			WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2779 - 2872				
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
STATE WALTON			WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2538 - 2734				
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
WALTON, J. B.			WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2589 - 2698				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
WALTON, J. B.			WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2508 - 2682				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
WALTON, J. B.			WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2412 - 2696				
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2511 - 2581	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2431 - 2575	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2526 - 2702	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 2454 - 2690	
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2450 - 2584	
12	14B2 EXT	131	-0-	131	132	131	2	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	38	-0-	38	170	38	2	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	175	5	2	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	1	-0-	1	176	1	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	176			N	-0-	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	176			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2525 - 2727	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2415 - 2636	
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2620 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2608 - 2788	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2626 - 2796	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832		PERF. 2581 - 2758	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2347 - 2609	
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
01	1178 X	409	-0-	-769	-0-	409 2	N	-0-			-0-
02	1064 X	50	-0-	-1014	-0-	50 2	N	-0-			-0-
03	1178 X	7	-0-	-1171	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04	390 N	37	-0-	-353	-0-	37 2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2629 - 2809	
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2698 - 2854	
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2464 - 2665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
03	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2515 - 2684	
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2675 - 2840	
12	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462		PERF. 2361 - 2752	
12	0	446	-0-	446	-0-	446	2	N	-0-		-0-
01	0	129	-0-	129	-0-	129	2	N	-0-		-0-
02	593 N	16	-0-	-577	-0-	16	2	N	-0-		-0-
03	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC			//CONT.//		743071									
WALTON, J. B.			WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE WALTON			WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671		
12	0	289	-0-	289	290	289	2			N	-0-			-0-
01	0	83	-0-	83	373	83	2			N	-0-			-0-
02	383 N	10	-0-	-373	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.			WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734		
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J. B.			WELL #:		194	RRCID ->	150248	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2508 - 2717		
12	0	210	-0-	210	211	210	2			N	-0-			-0-
01	0	61	-0-	61	272	61	2			N	-0-			-0-
02	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALTON, J.B. AC/2			WELL #:		198	RRCID ->	150252	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	3282	PERF. 2522 - 2714		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE WALTON			WELL #:		67	RRCID ->	151063	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2387 - 3217		
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE WALTON			WELL #:		69	RRCID ->	153552	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2475 - 2641		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071									
WALTON, J. B.		WELL #:		297	RRCID ->	154633	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2328 - 2570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	341	-0-	341	343	341 2			N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	441	98 2			N	-0-			-0-
02	453 N	12	-0-	-441	-0-	12 2			N	-0-			-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 2			N	-0-			-0-
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2			N	-0-			-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		301	RRCID ->	156468	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2404 - 2661	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 - 2559	
12	0	473	-0-	473	546	473 2			N	-0-			-0-
01	0	136	-0-	136	682	136 2			N	-0-			-0-
02	699 N	17	-0-	-682	-0-	17 2			N	-0-			-0-
03	310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2			N	-0-			-0-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2354 - 2651	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2510 - 2530	
12	0	26	-0-	26	26	26 2			N	-0-			-0-
01	0	8	-0-	8	34	8 2			N	-0-			-0-
02	35 N	1	-0-	-34	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2601 - 2793	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SAXET OIL CORPORATION				749370								
WALTON A/C 118				WELL #: 10	RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379	- 2566			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	64	-0-	64	311	64 3		N	-0-			-0-
01	0	72	-0-	72	383	72 3		N	-0-			-0-
02	435 N	52	-0-	-383	-0-	52 3		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
-----												
WALTON A/C 118				WELL #: 1	RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346	- 2516			
12	0	8	-0-	8	40	8 3		N	-0-			-0-
01	0	9	-0-	9	49	9 3		N	-0-			-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7 3		N	-0-			-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
-----												
STOUT ENERGY INC.				824192								
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 123416	COMPL. DATE 01/11/1987	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2515	- 2596			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 4	RRCID -> 123417	COMPL. DATE 11/05/2019	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2485	- 2609			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, JOHN B. "B"				WELL #: 13	RRCID -> 123419	COMPL. DATE 12/08/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2507	- 2590			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WALTON, JOHN B. "C"				WELL #: 16	RRCID -> 124473	COMPL. DATE 06/15/1987	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2520	- 2670			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192														
WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 126950		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718								
DAUGHERTY "B"		WELL #: 36														
12	0	191	-0-	191	491	191	2			N	-0-					-0-
01	0	222	-0-	222	713	222	2			N	-0-					-0-
02	888 N	175	-0-	-713	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060											
DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF.	2604 - 2706			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2619 - 2757			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	61	39	2	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	43	-0-	43	104	43	2	2			Y	-0-			-0-
-----															
DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2606 - 2736			
12	0	800	-0-	800	2261	800	2	2			N	-0-			-0-
01	0	937	-0-	937	3198	937	2	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	757	-0-	-2043	1155	757	2	2			N	-0-			-0-
03	1889 N	734	-0-	-1155	-0-	734	2	2			N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	2			N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	2			N	-0-			-0-
-----															
DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2652 - 2688			
12	0	15	-0-	15	15	15	2	2			N	-0-			-0-
01	0	25	-0-	25	40	25	2	2			N	-0-			-0-
02	46 N	6	-0-	-40	-0-	6	2	2			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	2			N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	2			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	2			N	-0-			-0-
-----															
DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2590 - 2684			
12	0	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-			-0-
02	79 N	59	-0-	-20	-0-	59	2	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
CAMPBELL, SETH		WELL #:		16 U	RRCID ->	020347	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----												
KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		//CONT.//		49042 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	020344	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	N/A
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397								
CAMPBELL, NEVA		WELL #:		2	RRCID ->	127903	COMPL. DATE	02/10/1959	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	8508 - 8582
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071								
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	N/A
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023												
-----												
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #:		30 U	RRCID ->	020324	COMPL. DATE	04/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
BAIRD W. E.		WELL #:		13W	RRCID ->	199922	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	8148 - 8274
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 1		N	-0-			187
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 1		N	-0-			187
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78 1		N	-0-			187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			187
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			187

-----

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071  
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

12	0	-0-	-0-	-0-	51			Y	-0-			-0-
01	0	55	-0-	55	106	55 3		Y	-0-			-0-
02	257 R	151	-0-	-106	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-			-0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)															
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC															
LOVETT-SINCLAIR "A"															
WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-----															
KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-----															
KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234															
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					
-----															
KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616															
12	0 %	5208	-0-	5208	B	5394	1922	3	3286	9	N	2987	2956	1	57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT			57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT			57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5394															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT			57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5394					N	NO RPT			57
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47085 12/16/2022															
-----															
KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KEYSTONE HOLT UNIT															
WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644															
12	0	4250	-0-	4250	B	54469	1923	3	2327	9	N	2115	2109	1	42
01	0	4254	-0-	4254	B	58723	1945	3	2309	9	N	2099	1973	1	168
02	1680	2921	-0-	1241	B	59964	1219	3	1702	9	N	1547	1607	1	108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 59964															
03	1860	3487	-0-	1627	B	61591	1516	3	1971	9	N	1792	1746	1	154
04	1800	3471	-0-	1671	B	63262	1427	3	2044	9	N	1858	1914	1	98
05	1860	3900	-0-	2040	B	65302	1525	3	2375	9	N	2159	1944	1	313

-----													
KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		0	688	-0-	688 B	688	607 3	81 9	N	74	73 1		33
01		0	871	-0-	871 B	1559	804 3	67 9	N	61	48 1		46
02		2211 N	652	-0-	-1559 B	-0-	586 3	66 9	N	60	64 1		42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	449 3	50 9	N	45	69 1		18
04		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	603 3	45 9	N	41	42 1		17
05		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	660 3	43 9	N	39	38 1		18
-----													
STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													
-----													
12		2073 N	1689	-0-	-384 B	-0-	1281 3	408 9	N	371	365 1		163
01		0	2321	-0-	2321 B	2321	1905 3	416 9	N	378	270 1		271
02		2800 N	1763	-0-	-1037 B	1284	1370 3	393 9	N	357	385 1		243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1284													
03		2680 N	1396	-0-	-1284 B	-0-	927 3	469 9	N	426	501 1		168
04		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1079 3	487 9	N	443	436 1		175
05		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1141 3	447 9	N	406	395 1		186
-----													
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071													
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784													
-----													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989													
-----													
12		186 N	25	-0-	-161 B	-0-	25 2		N	-0-			116
01		186 N	15	-0-	-171 B	-0-	15 2		N	-0-			116
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	92 1		24
04		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			24
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			24
-----													
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385													
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)				49129 210	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430							
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 605 F	RRCID -> 265112	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8748	- 8820	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	282	-0-	282 B	282	282 3	N	-0-			-0-
01	0	298	-0-	298 B	580	298 3	N	-0-			-0-
02	778 N	198	-0-	-580 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
04	300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
05	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.				288566							
MCCUTCHEEN, W. A. -B-				WELL #: 12 C	RRCID -> 020462	COMPL. DATE 09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0	739	-0-	739 B	2327	739 2	N	-0-			-0-
01	DELO PR	792	-0-	792 B	3119	792 2	N	-0-			-0-
02	3806 N	687	-0-	-3119 B	-0-	687 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
BASHARA, M. J. -C-				WELL #: 2 D	RRCID -> 020394	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0	773	-0-	773 B	2371	773 3	N	-0-			157
01	0	775	-0-	775 B	3146	775 3	N	-0-			157
02	3814 N	668	-0-	-3146 B	-0-	668 3	N	-0-			157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 3	N	-0-			157
04	750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692 3	N	-0-			157
05	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3	N	-0-			157
WALTON, J. B.				WELL #: 63 D	RRCID -> 020395	COMPL. DATE 05/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	0	4106	-0-	4106 B	12985	4106 3	N	-0-			-0-
01	0	4051	-0-	4051 B	17036	4051 3	N	-0-			-0-
02	7000 N	3364	-0-	-3636 B	13400	3364 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				13400							
03	7750 N	4139	-0-	-3611 B	9789	4139 3	N	-0-			-0-
04	7500 N	4017	-0-	-3483 B	6306	4017 3	N	-0-			-0-
05	7750 N	4766	-0-	-2984 B	3322	4766 3	N	-0-			-0-
WALTON, J. B.				WELL #: 58W	RRCID -> 020407	COMPL. DATE 01/15/1948	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BASH				WELL #: 2 C	RRCID -> 020410	COMPL. DATE 12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID -> 020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID -> 020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID -> 020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID -> 020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
12	0	-0-	-0-	-0-	B	945		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	945		N	-0-	-0-
02	945 N	-0-	-0-	-0-	B	-945		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----										
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID -> 020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688
12	0	1173	-0-	1173	B	13169	1173 3	N	-0-	-0-
01	0	5264	-0-	5264	B	18433	5264 3	N	-0-	-0-
02	8344 N	3889	-0-	-4455	B	13978	3889 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				13978						
03	9238 N	9273	-0-	35	B	14013	9273 3	N	-0-	-0-
04	8940 N	7640	-0-	-1300	B	12713	7640 3	N	-0-	-0-
05	9114 N	2650	-0-	-6464	B	6249	2650 3	N	-0-	-0-
-----										
WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID -> 020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
12	0	3512	-0-	3512	B	10919	3512 3	N	-0-	-0-
01	0	3482	-0-	3482	B	14401	3482 3	N	-0-	-0-
02	7000 N	2878	-0-	-4122	B	10279	2878 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10279						
03	7750 N	3300	-0-	-4450	B	5829	3300 3	N	-0-	-0-
04	7500 N	3105	-0-	-4395	B	1434	3105 3	N	-0-	-0-
05	5096 N	3662	-0-	-1434	B	-0-	3662 3	N	-0-	-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.// 49129 210		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	299	-0-	299 B	1133	299 3	N	-0-		-0-
01	0	232	-0-	232 B	1365	232 3	N	-0-		-0-
02	1763 N	398	-0-	-1365 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
04	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
05	434 N	35	-0-	-399 B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
-----										
WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	0	3697	-0-	3697 B	11619	3697 3	N	-0-		-0-
01	0	3747	-0-	3747 B	15366	3747 3	N	-0-		-0-
02	7000 N	3302	-0-	-3698 B	11668	3302 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			11668							
03	7750 N	3601	-0-	-4149 B	7519	3601 3	N	-0-		-0-
04	7500 N	3344	-0-	-4156 B	3363	3344 3	N	-0-		-0-
05	7155 N	3792	-0-	-3363 B	-0-	3792 3	N	-0-		-0-
-----										
PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
BASH		WELL #: 6		RRCID -> 020478		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 9995		PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 38 D		RRCID -> 032683		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
12	0	386	-0-	386 B	550	386 3	Y	-0-		56
01	0	155	-0-	155 B	705	155 3	Y	-0-		56
02	817 N	112	-0-	-705 B	-0-	112 3	Y	-0-		56
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 3	Y	-0-		56
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	Y	-0-		56
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	Y	-0-		56
-----										
BASHARA, M. J. -F-		WELL #: 28 D		RRCID -> 032684		COMPL. DATE 08/25/1946		TOTAL DEPTH 9930		PERF. N/A
12	0	1391	-0-	1391 B	2026	1391 3	Y	-0-		63
01	0	977	-0-	977 B	3003	977 3	Y	-0-		63
02	3807 N	804	-0-	-3003 B	-0-	804 3	Y	-0-		63
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 3	Y	-0-		63
04	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3	Y	-0-		63
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	Y	-0-		63

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 -	7500
12	0	6213	-0-	6213	B	30276	6213	3	Y	-0-		-0-
01	0	6359	-0-	6359	B	36635	6359	3	Y	-0-		-0-
02	7112	5543	-0-	-1569	B	35066	5543	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				35066								
03	7874 N	6053	-0-	-1821	B	33245	6053	3	Y	-0-		-0-
04	7620 N	5891	-0-	-1729	B	31516	5891	3	Y	-0-		-0-
05	7750 N	6497	-0-	-1253	B	30263	6497	3	Y	-0-		-0-
-----												
JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 -	8562
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 -	9436
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 -	9180
12	0	11872	-0-	11872	B	329228	11872	3	N	-0-		-0-
01	0	11227	-0-	11227	B	340455	11227	3	N	-0-		-0-
02	4928	9069	-0-	4141	B	344596	9069	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				344596								
03	5456	7069	-0-	1613	B	346209	7069	3	N	-0-		-0-
04	5280	8296	-0-	3016	B	349225	8296	3	N	-0-		-0-
05	5456	9248	-0-	3792	B	353017	9248	3	N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 -	9192
12	0	2703	-0-	2703	B	115864	2703	3	N	-0-		-0-
01	0	2417	-0-	2417	B	118281	2417	3	N	-0-		-0-
02	4928	1994	-0-	-2934	B	115347	1994	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				115347								
03	5456	1620	-0-	-3836	B	111511	1620	3	N	-0-		-0-
04	5280	1985	-0-	-3295	B	108216	1985	3	N	-0-		-0-
05	5456	1880	-0-	-3576	B	104640	1880	3	N	-0-		-0-



-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
12		0	10715	-0-	10715 B	436748	10715	3		N	-0-		-0-
01		0	9589	-0-	9589 B	446337	9589	3		N	-0-		-0-
02		5012	6633	-0-	1621 B	447958	6633	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 447958													
03		5549	4626	-0-	-923 B	447035	4626	3		N	-0-		-0-
04		5370	4914	-0-	-456 B	446579	4914	3		N	-0-		-0-
05		5549	8557	-0-	3008 B	449587	8557	3		N	-0-		-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
12		0	2824	-0-	2824 B	1237	2824	3		N	-0-		-0-
01		0	2704	-0-	2704 B	3941	2704	3		N	-0-		-0-
02		4928	2396	-0-	-2532 B	1409	2396	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1409													
03		3523 R	2114	-0-	-1409 B	-0-	2114	3		N	-0-		-0-
04		2760 #	2666	-0-	-94 B	-94	2666	3		N	-0-		-0-
05		2821 #	2698	-0-	-123 B	-217	2698	3		N	-0-		-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
12		527 #	188	-0-	-339 B	-1582	188	3		Y	-0-		-0-
01		713 #	166	-0-	-547 B	-2129	166	3		Y	-0-		-0-
02		700 #	111	-0-	-589 B	-2718	111	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2298 CANCELLED UNDERAGE -> -420													
03		775 #	77	-0-	-698 B	-2996	77	3		Y	-0-		-0-
04		750 #	130	-0-	-620 B	-3616	130	3		Y	-0-		-0-
05		744 #	130	-0-	-614 B	-4230	130	3		Y	-0-		-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-		-0-
04		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-		-0-
05		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3		N	-0-		-0-

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270												
12		62 #	-0-	-0-	-62	B	-963		N	-0-		-0-
01		3 #	-0-	-0-	-3	B	-966		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-966		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-611			CANCELLED UNDERAGE ->	-355				
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
12		992 #	815	-0-	-177	B	-2547	815	3	N	-0-	-0-
01		992 #	719	-0-	-273	B	-2820	719	3	N	-0-	-0-
02		896 #	483	-0-	-413	B	-3233	483	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1583			CANCELLED UNDERAGE ->	-1650				
03		992 #	332	-0-	-660	B	-2243	332	3	N	-0-	-0-
04		960 #	562	-0-	-398	B	-2641	562	3	N	-0-	-0-
05		992 #	562	-0-	-430	B	-3071	562	3	N	-0-	-0-
-----												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080												
12		279 #	104	-0-	-175	B	-2245	104	3	N	-0-	-0-
01		403 #	92	-0-	-311	B	-2556	92	3	N	-0-	-0-
02		392 #	62	-0-	-330	B	-2886	62	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1961			CANCELLED UNDERAGE ->	-925				
03		434 #	43	-0-	-391	B	-2352	43	3	N	-0-	-0-
04		420 #	72	-0-	-348	B	-2700	72	3	N	-0-	-0-
05		403 #	72	-0-	-331	B	-3031	72	3	N	-0-	-0-

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3384 R	3384	-0-	-0- B	-0-		3384	3		N	-0-	-0-
01		2986 R	2986	-0-	-0- B	-0-		2986	3		N	-0-	-0-
02		2004 R	2004	-0-	-0- B	-0-		2004	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1378 R	1378	-0-	-0- B	-0-		1378	3		N	-0-	-0-
04		2335 R	2335	-0-	-0- B	-0-		2335	3		N	-0-	-0-
05		2333 R	2333	-0-	-0- B	-0-		2333	3		N	-0-	-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394													
12		124 #	63	-0-	-61 B	-479		63	3		N	-0-	-0-
01		124 #	55	-0-	-69 B	-548		55	3		N	-0-	-0-
02		112 #	37	-0-	-75 B	-623		37	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -400 CANCELLED UNDERAGE -> -223													
03		124 #	26	-0-	-98 B	-498		26	3		N	-0-	-0-
04		120 #	43	-0-	-77 B	-575		43	3		N	-0-	-0-
05		124 #	43	-0-	-81 B	-656		43	3		N	-0-	-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180													
12		0	1624	-0-	1624 B	2963		1624	3		Y	-0-	-0-
01		0	1741	-0-	1741 B	4704		1741	3		Y	-0-	-0-
02		4928	1691	-0-	-3237 B	1467		1691	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1467													
03		2979 R	1512	-0-	-1467 B	-0-		1512	3		Y	-0-	-0-
04		1549 R	1549	-0-	-0- B	-0-		1549	3		Y	-0-	-0-
05		1612 #	1323	-0-	-289 B	-289		1323	3		Y	-0-	-0-
-----													
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370													
12		0	3995	-0-	3995 B	6917		3995	3		Y	-0-	-0-
01		0	3936	-0-	3936 B	10853		3936	3		Y	-0-	-0-
02		4928	3236	-0-	-1692 B	9161		3236	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9161													
03		5456	3217	-0-	-2239 B	6922		3217	3		Y	-0-	-0-
04		5280	3899	-0-	-1381 B	5541		3899	3		Y	-0-	-0-
05		5456	3949	-0-	-1507 B	4034		3949	3		Y	-0-	-0-
-----													
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155													
12		0	1886	-0-	1886 B	4534		1886	3		Y	-0-	-0-
01		0	1705	-0-	1705 B	6239		1705	3		Y	-0-	-0-
02		4928	1476	-0-	-3452 B	2787		1476	3		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2787													
03		4494 R	1707	-0-	-2787 B	-0-		1707	3		Y	-0-	-0-
04		1980 #	1602	-0-	-378 B	-378		1602	3		Y	-0-	-0-
05		1891 #	1771	-0-	-120 B	-498		1771	3		Y	-0-	-0-
-----													
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951 PERF. 9342 - 9372					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8938 - 9100					
12	T. A.	3343	-0-	3343	B	9873	3343	3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	3236	-0-	3236	B	13109	3236	3		Y	-0-				-0-
02	T. A.	2709	-0-	2709	B	15818	2709	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				15818											
03	T. A.	3122	-0-	3122	B	18940	3122	3		Y	-0-				-0-
04	T. A.	4034	-0-	4034	B	22974	4034	3		Y	-0-				-0-
05	5456	4393	-0-	-1063	B	21911	4393	3		Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 8905 - 9050					
12	T. A.	1109	-0-	1109	B	-462	1109	3		Y	-0-				-0-
01	T. A.	1073	-0-	1073	B	611	1073	3		Y	-0-				-0-
02	T. A.	870	-0-	870	B	1481	870	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1481											
03	T. A.	1009	-0-	1009	B	2490	1009	3		Y	-0-				-0-
04	T. A.	1345	-0-	1345	B	3835	1345	3		Y	-0-				-0-
05	5299 R	1464	-0-	-3835	B	-0-	1464	3		Y	-0-				-0-
-----															
BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9340 - 9376					
12	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	H15	VIOL	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747 PERF. 9025 - 9170					
12	0	11	-0-	11	B	-994	11	3		Y	-0-				-0-
01	0	11	-0-	11	B	-983	11	3		Y	-0-				-0-
02	252 #	15	-0-	-237	B	-1220	15	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-587	CANCELLED UNDERAGE ->	-633									
03	124 #	68	-0-	-56	B	-643	68	3		Y	-0-				-0-
04	30 #	77	-0-	47	B	-596	77	3		Y	-0-				-0-
05	31 #	45	-0-	14	B	-582	45	3		Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 8985 - 9120					
12	0	329	-0-	329	B	376	329	3		Y	-0-				-0-
01	0	319	-0-	319	B	695	319	3		Y	-0-				-0-
02	1007 R	312	-0-	-695	B	-0-	312	3		Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 #	313	-0-	-28	B	-28	313	3		Y	-0-				-0-
04	367 R	395	-0-	28	B	-0-	395	3		Y	-0-				-0-
05	431 R	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3		Y	-0-				-0-

-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	1594	-0-	1594 B	4667	1594	3			Y	-0-			-0-
01		T. A.	1543	-0-	1543 B	6210	1543	3			Y	-0-			-0-
02		T. A.	1279	-0-	1279 B	7489	1279	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				7489											
03		T. A.	1488	-0-	1488 B	8977	1488	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	1938	-0-	1938 B	10915	1938	3			Y	-0-			-0-
05		5549	2111	-0-	-3438 B	7477	2111	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226			
12		DLQ G-10	1334	-0-	1334 B	-1286	1334	3			Y	-0-			-0-
01		0	1291	-0-	1291 B	5	1291	3			Y	-0-			-0-
02		1316 #	1174	-0-	-142 B	-137	1174	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-137											
03		1333 #	1267	-0-	-66 B	-203	1267	3			Y	-0-			-0-
04		1418 R	1621	-0-	203 B	-0-	1621	3			Y	-0-			-0-
05		1766 R	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291			
12		DLQ G-10	572	-0-	572 B	-2013	572	3			Y	-0-			-0-
01		0	553	-0-	553 B	-1460	553	3			Y	-0-			-0-
02		924 #	523	-0-	-401 B	-1861	523	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1647	CANCELLED UNDERAGE ->		-214								
03		806 #	530	-0-	-276 B	-1923	530	3			Y	-0-			-0-
04		540 #	672	-0-	132 B	-1791	672	3			Y	-0-			-0-
05		527 #	732	-0-	205 B	-1586	732	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262			
12		DLQ G-10	62	-0-	62 B	-375	62	3			Y	-0-			-0-
01		0	22	-0-	22 B	-353	22	3			Y	-0-			-0-
02		392 #	17	-0-	-375 B	-728	17	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-721	CANCELLED UNDERAGE ->		-7								
03		310 #	32	-0-	-278 B	-999	32	3			Y	-0-			-0-
04		240 #	5	-0-	-235 B	-1234	5	3			Y	-0-			-0-
05		62 #	4	-0-	-58 B	-1292	4	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278			
12		0	320	-0-	320 B	444	251	3	69	9	Y	63	184	1	208
01		0	411	-0-	411 B	855	313	3	98	9	Y	89	187	1	110
02		937 R	82	-0-	-855 B	-0-	64	3	18	9	Y	16			126
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		558 #	111	-0-	-447 B	-447	98	3	13	9	Y	12			138
04		540 #	-0-	-0-	-540 B	-987					Y	-0-			138
05		403 #	-0-	-0-	-403 B	-1390					Y	-0-			138

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355			
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-32				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-32				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-32				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-32								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

-----																
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID -> 272556		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID -> 275874		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	5	-0-	5	B	5	5	3			Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	5					Y	-0-				-0-
-----																
PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID -> 275968		COMPL. DATE 11/06/1991		TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441				
12	0	22	-0-	22	B	22	22	3			Y	-0-				301
01	0	-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-				301
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-				301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				22												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	22					Y	-0-				301
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-8					Y	-0-				301
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8					Y	-0-				301
-----																
PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID -> 279343		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
B A S H		WELL #:		5	RRCID -> 282562		COMPL. DATE 05/01/2016		TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
WALTON, J. B.		WELL #:		23	RRCID -> 283647		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235				
12	0	814	-0-	814	B	-6609	814	3			N	-0-				-0-
01	0	788	-0-	788	B	-5821	788	3			N	-0-				-0-
02	728 #	843	-0-	115	B	-5706	843	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5706									
03	870 R	870	-0-	-0-	B	-0-	870	3			N	-0-				-0-
04	953 R	953	-0-	-0-	B	-0-	953	3			N	-0-				-0-
05	1077 R	1077	-0-	-0-	B	-0-	1077	3			N	-0-				-0-

KEYSTONE (LIME)		49129 462		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		945936										
PURE-WALTON		WELL #: 19		RRCID -> 020373		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	95	-0-	95	280	95	3	N	-0-			-0-
01	0	96	-0-	96	376	96	3	N	-0-			-0-
02	458 N	82	-0-	-376	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #: 106		RRCID -> 020457		COMPL. DATE 03/30/1954		TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A				
M	O	Z	NO RPT									EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES)		49129 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 020365		COMPL. DATE 02/21/1960		TOTAL DEPTH 2530 PERF. N/A				
M	O	Z	NO RPT									EOM BALANCE
12	14B	DENY		-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY		-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638				
M	O	Z	NO RPT									EOM BALANCE
12	14B	DENY		-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A				
M	O	Z	NO RPT									EOM BALANCE
12	194	N		194	-0-	194	3	N	-0-			-0-
01	270	N		270	-0-	270	3	N	-0-			-0-
02	218	N		218	-0-	218	3	N	-0-			-0-
03	155	N		111	-0-	-44	3	N	-0-			-0-
04	150	N		-0-	-0-	-150		N	-0-			-0-
05	155	N		-0-	-0-	-155		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734				
M	O	Z	NO RPT									EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 04/06/23



-----

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023

-----

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	12	2	1	6	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	DLQ G-10	4	-0-	4	16	1	1	2	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON  
 SONORAN ENERGY INC. 802215  
 REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867  
 7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

12	3844 X	863	-0-	-2981	-0-	310	1	553	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	310	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	310	1	1719	2	N	-0-					-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	310	1	1587	2	N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
KING EDWARD (ATOKA)		//CONT.//		49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867										
7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	116618	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	15717	PERF.	14377	- 14521	
12	1829 X	674	-0-	-1155	-0-	310	1	364	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		-0-	
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	310	1	784	2	N	-0-		-0-	
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	310	1	1249	2	N	-0-		-0-	
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	310	1	1129	2	N	-0-		-0-	
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	310	1	1043	2	N	-0-		-0-	
L. N. D. (ATOKA)				50526 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
PECOS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	251508	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	16347	PERF.	15288	- 15350	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA ESCALERA (ATOKA)				50718 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
UNIVERSITY LANDS 27-9		WELL #:		1	RRCID ->	238210	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	18874	- 18990	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115	
LA ESCALERA (SHALE)				50718 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.				945936										
LA ESCALERA 45		WELL #:		1H	RRCID ->	230775	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	16049	PERF.	16460	- 18155	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
LA VISTA (FUSSELMAN)				51100 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK				
PETROPLEX ENERGY INC.				660886										
GARDEN CITY 5		WELL #:		1	RRCID ->	273205	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10866	- 10878	
12	0	612	-0-	612	612	495	3	117	9	N	106	172	1	109
01	1175 N	563	-0-	-612	-0-	477	3	86	9	N	78			187
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	357	3	61	9	N	55	151	1	91
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	466	3	133	9	N	121			212
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			212

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 #	384	-0-	-19	-0-	377	2	7	9	Y	6	158	1		33	
01	403 #	402	-0-	-1	-0-	392	2	10	9	Y	9				42	
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	278	2	11	9	Y	10				52	
03	465 #	109	-0-	-356	-0-	100	2	9	9	Y	8				60	
04	450 #	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-				60	
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				60	

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

12	992 #	719	-0-	-273	-0-	719	2			Y	-0-				-0-
01	992 #	866	-0-	-126	-0-	866	2			Y	-0-				-0-
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				-0-
03	961 #	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-				-0-
04	930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-				-0-
05	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-				-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

12	682 #	557	-0-	-125	-0-	548	2	9	9	Y	8				100
01	703 R	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11				111
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8				119
03	877 R	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8				127
04	872 R	872	-0-	-0-	-0-	860	2	12	9	Y	11				138
05	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	Y	11				149

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

12	2016 R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-				-0-
01	2703 R	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-				-0-
02	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-				-0-
03	2759 #	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			Y	-0-				-0-
04	2670 #	2637	-0-	-33	-0-	2637	2			Y	-0-				-0-
05	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-				-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
RING ENERGY, INC. 712382  
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	5600	-0-	5600	18103	5600	3			N	-0-					164
01		0	4029	-0-	4029	22132	4029	3			N	-0-					164
02		28249 X	6117	-0-	-22132	-0-	6117	3			N	-0-					164
03		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					164
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					164
05		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5176	3	6	9	N	5					169

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7533 X	5820	-0-	-1713	-0-	5820	3			N	-0-					149
01		7223 X	6153	-0-	-1070	-0-	6153	3			N	-0-					149
02		7168 X	6528	-0-	-640	-0-	6528	3			N	-0-					149
03		7936 X	7057	-0-	-879	-0-	7057	3			N	-0-					149
04		7680 X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	3			N	-0-					149
05		7223 X	6625	-0-	-598	-0-	6625	3			N	-0-					149

LIVERMORE (DELAWARE)		54170 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES								
BEACH EXPLORATION, INC.		058915														
LIVERMORE		WELL #: 1		RRCID -> 083220		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIVERMORE		WELL #: 3		RRCID -> 121803		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKRIDGE (ATOKA)		54331 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD								
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828														
BLACK '100'		WELL #: 1		RRCID -> 266635		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOCKRIDGE (DEVONIAN)		54331 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828														
BLACK "100"		WELL #: 1H		RRCID -> 252644		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155								
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					10
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					10
02	3024 X	2633	-0-	-391	-0-	2633	3			N	-0-					10
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					10
04	3510 X	2672	-0-	-838	-0-	2672	3			N	-0-					10
05	3627 X NO RPT	-0-	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					10
DIAMONDBACK E&P LLC		217012														
LASATER, R. M.		WELL #: 1		RRCID -> 094252		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305								
12	3906 X	3753	-0-	-153	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	0	4165	-0-	4165	4165	450	1	3715	2	N	-0-					-0-
02	7814 X	3649	-0-	-4165	-0-	360	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	930	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	900	1	3369	2	N	-0-					-0-
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	930	1	3439	2	N	-0-					-0-
ABSHIER, MABEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157546		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051								
12	0	3904	-0-	3904	3904	3904	2			N	-0-					-0-
01	0	3892	-0-	3892	7796	3892	2			N	-0-					-0-
02	11306 X	3510	-0-	-7796	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

-----													
LOCKRIDGE (DEVONIAN)													
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
LASATER GAS UNIT "13-14" //CONT.// 217012													
WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
-----													
BLACK D													
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224													
12	0	620	-0-	620	620	620	1		N	-0-			-0-
01	0	500	-0-	500	1120	500	1		N	-0-			-0-
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
G.D. HOUSTON													
WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700													
12	0	1481	-0-	1481	1481	1481	2		N	-0-			90
01	0	1541	-0-	1541	3022	1541	2		N	-0-			90
02	2800 N	1390	-0-	-1410	1612	1390	2		N	-0-			90
03	3100 N	1503	-0-	-1597	15	1503	2		N	-0-			90
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2		N	-0-			90
05	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2		N	-0-			90
-----													
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WILLIAMS, E., UNIT 100852													
WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A													
12	0	12018	-0-	12018	12236	12014	2	4	9	N	4	4 8	253
01	28427 X	2567	-0-	-25860	-0-	2567	2			N	-0-		253
02	59015 X	59015	-0-	-0-	-0-	58972	2	43	9	N	39		292
03	54101 X	54101	-0-	-0-	-0-	54101	2			N	-0-		292
04	11640 X	4005	-0-	-7635	-0-	4005	2			N	-0-		292
05	12028 X	NO RPT	-0-	-12028	-0-	-0-				N	NO RPT		292
-----													
PONDER, D. C.													
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A													
12	0	4435	-0-	4435	4896	4432	2	3	9	N	3		242
01	16709 X	1301	-0-	-15408	-0-	1301	2			N	-0-		242
02	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17194	2	15	9	N	14		256
03	13330 X	12291	-0-	-1039	-0-	12283	2	8	9	N	7	7 8	256
04	4290 X	1687	-0-	-2603	-0-	1687	2			N	-0-		256
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-	-0-				N	NO RPT		256
-----													
LASATER													
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A													
*08	8587 X	8014	-0-	-573	-0-	8006	3	8	9	N	7	7 8	30
09	8310 X	7923	-0-	-387	-0-	7755	2	168	9	N	153		183
10	8587 X	8069	-0-	-518	-0-	8069	2			N	-0-		183
11	7980 X	7750	-0-	-230	-0-	7750	2			N	-0-		183
12	7998 X	7953	-0-	-45	-0-	7947	2	6	9	N	5		188
01	8184 X	7975	-0-	-209	-0-	7962	2	13	9	N	12		200
02	7392 X	7213	-0-	-179	-0-	7207	2	6	9	N	5		205
03	8060 X	7868	-0-	-192	-0-	7868	2			N	-0-		205
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-		205
05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	-0-				N	NO RPT		205

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		2201 N	25	-0-	-2176	-0-	25 2		N	-0-			162
09		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-	51 7		111
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			111
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			111
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			111
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			111
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2603 2	7 9	N	6			117
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			117
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			117
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

CHISOS OPERATING, INC. 149441  
 BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

12		0	20660	-0-	20660	65085	20660 3		N	-0-			64
01		0	22683	-0-	22683	87768	22683 3		N	-0-			64
02		99071 X	11303	-0-	-87768	-0-	11297 3	6 9	N	5	5 8		64
03		21049 X	20455	-0-	-594	-0-	20449 3	6 9	N	5	5 8		64
04		20370 X	18541	-0-	-1829	-0-	18541 3		N	-0-			64
05		21049 X	16099	-0-	-4950	-0-	16099 3		N	-0-			64

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
 HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23 7		-0-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	32203	-0-	32203	95070	720	1	31442	2	N	37	250	1	79
01	0	34357	-0-	34357	129427	41	9	780	1	N	1			80
02	160183 X	30756	-0-	-129427	-0-	1	9	420	1	N	-0-			80
03	35232 X	35232	-0-	-0-	-0-	900	1	34332	2	N	-0-			80
04	33230 X	33230	-0-	-0-	-0-	33230	2			N	-0-			80
05	33374 X	33374	-0-	-0-	-0-	33374	2			N	-0-			80
-----														
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731														
12	0	4779	-0-	4779	15017	217	1	4562	2	N	-0-			-0-
01	0	4649	-0-	4649	19666	182	1	4467	2	N	-0-			-0-
02	23673 X	4007	-0-	-19666	-0-	84	1	3923	2	N	-0-			-0-
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	217	1	4341	2	N	-0-			-0-
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	210	1	4216	2	N	-0-			-0-
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	N	-0-			-0-
-----														
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
12	0	21205	-0-	21205	39364	21205	2			N	-0-			169
01	0	16513	-0-	16513	55877	480	1	16033	2	N	-0-			169
02	79071 X	23194	-0-	-55877	-0-	420	1	22774	2	N	-0-			169
03	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	930	1	13067	2	N	9			178
04	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	10	9	900	1	N	16			194
05	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	18	9	930	1	N	35	182	1	47
-----														
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
12	10416 X	8038	-0-	-2378	-0-	930	1	7108	2	N	-0-			182
01	0	8026	-0-	8026	8026	810	1	7213	2	N	3			185
02	17597 X	9571	-0-	-8026	-0-	3	9	390	1	N	31			216
03	10416 X	8436	-0-	-1980	-0-	34	9	930	1	N	19			235
04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	21	9	870	1	N	10			245
05	10416 X	4709	-0-	-5707	-0-	11	9	405	1	N	-0-	162	1	83
-----														
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----												
LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
LASATER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048354	COMPL. DATE	05/04/1970	TOTAL DEPTH	20300	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	0	6868	-0-	6868	20546	6868	2		N	-0-		-0-
01	0	7525	-0-	7525	28071	480	1	7045	2	N	-0-	-0-
02	34999 X	6928	-0-	-28071	-0-	600	1	6328	2	N	-0-	-0-
03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	930	1	6997	2	N	-0-	-0-
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	900	1	6779	2	N	-0-	-0-
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	930	1	7055	2	N	-0-	-0-
-----												
LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN)				54335 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
DWYER, SAM J. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074799	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	21268	PERF.	16140 - 16668
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	0	2413	-0-	2413	7637	2413	2		N	-0-		136
01	0	2436	-0-	2436	10073	2436	2		N	-0-		136
02	2800 N	2113	-0-	-687	-0-	2113	2		N	-0-		136
03	3100 N	2468	-0-	-632	-0-	8754	2		N	-0-		136
04	3000 N	2353	-0-	-647	-0-	8107	2		N	-0-		136
05	3100 N	2350	-0-	-750	-0-	7357	2		N	-0-		136
-----												
LOWE (ATOKA)				55256 030	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
FASKEN BLOCK "BA"		WELL #:		1	RRCID ->	144926	COMPL. DATE	03/03/1953	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	11220 - 11257
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	0	18	-0-	18	78	18	3		N	-0-		65
01	0	18	-0-	18	96	18	3		N	-0-		65
02	106 N	10	-0-	-96	-0-	10	3		N	-0-		65
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		66
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	N	10	76
-----												
LOWE (MISS.)				55256 568	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDREWS	
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE "S"		WELL #:		1	RRCID ->	134302	COMPL. DATE	03/23/2022	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	11206 - 11230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479				Y	-0-		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	479				Y	NO RPT		-0-
-----												
M.A.J. (SILURIAN)				56068 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING	
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714								
JR		WELL #:		1	RRCID ->	176506	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	16390	PERF.	16274 - 16390
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 FLAMINGO OPERATING, LLC 271635  
 REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 FLAMINGO OPERATING, LLC 271635  
 REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211			Y	NO RPT			-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93			Y	NO RPT			117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			Y	NO RPT			-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899  
 WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

12	2294	16564	-0-	14270	65211	16564	2	N	-0-			-0-
01	2294	15935	-0-	13641	78852	15935	2	N	-0-			-0-
02	21885	14860	-0-	-7025	71827	14860	2	N	-0-			-0-
03	21885	16697	-0-	-5188	66639	16697	2	N	-0-			-0-
04	106500	15178	-0-	-91322	-0-	15178	2	N	-0-			-0-
05	0	15742	-0-	15742	15742	15742	2	N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696												
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747												
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866						
12		0	2389	-0-	2389	5596	2380	3	9	9	N	8		203
01		0	2798	-0-	2798	8394	2791	3	7	9	N	6		209
02	11007	X	2613	-0-	-8394	-0-	2604	3	9	9	N	8		217
03	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	3273	3	12	9	N	11		228
04	3210	X	1860	-0-	-1350	-0-	1851	3	9	9	N	8		236
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		236

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 154639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845						
PECOS - G- FEE		WELL #: 1												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			100
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938						
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-		145
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2444	3	22	9	N	20		165
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1501	3	268	9	N	244	367	42
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1601	3	194	9	N	176	185	33
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2724	3	204	9	N	185	188	30
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1984	3	206	9	N	187	190	27

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873						
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-		155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155

-----															
MARLAW (CLEAR FORK)			57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.			220889												
SWH FARMS STATE			WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
S.W.H. FARMS STATE			WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4326 - 4500				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARSH, S. (DELAWARE)			57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES			401740												
REEVES STATE 27			WELL #: 2		RRCID -> 072794		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 3453		PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
REEVES-STATE 23			WELL #: 1023WI		RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2990 - 3150				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REEVES STATE 22			WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
-----															
HILL & HILL 34			WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953		PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740								
HILL & HILL 34		WELL #:		2	RRCID ->	148024	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2768 - 2810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
-----												
REEVES-STATE 22		WELL #:		2	RRCID ->	148705	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2698 - 2723	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
-----												
REEVES STATE 35		WELL #:		2	RRCID ->	149340	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2785 - 2800	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
-----												
REEVES STATE 27		WELL #:		5	RRCID ->	150160	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2688 - 2746	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HILL & HILL		WELL #:		3034	RRCID ->	150371	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2730 - 2806	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
-----												
REEVES STATE 22		WELL #:		3	RRCID ->	150377	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2710 - 2724	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID ->	170408	COMPL. DATE	11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740						
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH 2753	PERF. 1440	- 2753	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID -> 276068	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 2885	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SONORAN ENERGY INC.		802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID -> 073461	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 2999	PERF. 2806	- 2864	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2816	- 2862	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2834	- 2877	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		919182								
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID -> 075320	COMPL. DATE 02/27/1978	TOTAL DEPTH 2950	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S		//CONT.//		919182								
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	1475 - 2798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MARTIN (CONSOLIDATED)		57774 275		ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
PHILLIPS UNIVERSITY "P"		WELL #:		3	RRCID ->	219754	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	6210 - 6900
12	0	733	-0-	733	6077	575 2	59 4	Y	90	93 1		13
01	0	757	-0-	757	6834	648 2	7 4	Y	93	92 1		14
02	7485 R	651	-0-	-6834	-0-	522 2	37 4	Y	84	76 1		22
03	725 R	725	-0-	-0-	-0-	616 2	9 4	Y	91	88 1		25
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	621 2	63 4	Y	89	99 1		15
05	DLQ G-10	817	-0-	817	817	98 9	76 4	Y	91	86 1		20

  

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL)		58682 600		NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
PINNACLE MINING CORPORATION		665684										
SULLIVAN "70"		WELL #:		1	RRCID ->	161381	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4719 - 4770
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MCCANDLESS (TINSOL LIME)		58890 830		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300										
ARCO "L"		WELL #:		2	RRCID ->	054948	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113861	COMPL. DATE	08/29/1983	TOTAL DEPTH	25735	PERF.	23286 - 25466
12	0	10127	-0-	10127	60520	10127 2			N	-0-		-0-
01	0	9876	-0-	9876	70396	9876 2			N	-0-		-0-
02	104345 X	33949	-0-	-70396	-0-	33949 2			N	-0-		-0-
03	30137 X	30137	-0-	-0-	-0-	30137 2			N	-0-		-0-
04	27480 X	27480	-0-	-0-	-0-	27480 2			N	-0-		-0-
05	28551 X	27288	-0-	-1263	-0-	27288 2			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MC COMB (ELLENBURGER)		//CONT.//		59030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
STROMAN GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	117325	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	25060	PERF.	23795 - 24940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960)				59337 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: UPTON						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132475	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	12398	PERF.	8960 - 8966		
*M														
*06	2070 N	1905	-0-	-165	-0-	1903	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*07	1984 N	1750	-0-	-234	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-
08	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-			-0-
09	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-			-0-
11	1710 N	619	-0-	-1091	-0-	615	2	4	9	Y	4	3	0	1
*12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
*01	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	1166	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
*02	588 N	5	-0-	-583	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
03	2015 N	9	-0-	-2006	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)				59357 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
MCENTIRE		WELL #:		1	RRCID ->	106269	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8326 - 8428		
M														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			241
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			241

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)				59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		218	RRCID ->	186517	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3682 - 3925		
M														
12	0	444	-0-	444	1352	444	2			N	-0-			-0-
01	0	385	-0-	385	1737	385	2			Y	-0-			-0-
02	2039 N	302	-0-	-1737	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #:		301	RRCID ->	192876	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3804 - 3946		
M														
12	0	800	-0-	800	3692	800	2			N	-0-			-0-
01	0	711	-0-	711	4403	711	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1255	-0-	-1545	2858	1255	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	850	-0-	-2250	608	850	2			Y	-0-			-0-
04	1399 N	791	-0-	-608	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-			-0-



MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		232	RRCID ->	194368	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	3842 - 3958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	537	-0-	537	1503	537	2			N	-0-			-0-
01	0	537	-0-	537	2040	537	2			Y	-0-			-0-
02	2506 N	466	-0-	-2040	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		261	RRCID ->	212805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #:		308	RRCID ->	293877	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3640 - 3879		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		WELL #:		504588	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888		
SELF, M. B.		WELL #:		2										
12	1654 N	922	-0-	-732	-0-	357	3	565	9	N	514	542	1	224
01	0	732	-0-	732	-0-	389	3	343	9	N	312	339	1	197
02	1215 N	483	-0-	-732	-0-	79	3	404	9	N	367	375	1	189
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	997	3	448	9	N	407	371	1	225
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	621	3	336	9	N	305	375	1	155
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	509	3	161	9	N	146	187	1	114

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		WELL #:		59612 475	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555										
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656		
12	0	452	-0-	452	908	90	1	362	3	N	-0-			-0-
01	3286 X	1049	-0-	-2237	-0-	90	1	959	3	N	-0-			-0-
02	2744 X	779	-0-	-1965	-0-	90	1	689	3	N	-0-			-0-
03	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	90	1	1073	3	N	-0-			-0-
04	450 X	299	-0-	-151	-0-	90	1	209	3	N	-0-			-0-
05	1054 X	672	-0-	-382	-0-	90	1	582	3	N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE)		WELL #:		60220 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		100852										
KIRK		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237		
12	0	247	-0-	247	311	247	3			N	-0-			-0-
01	573 N	262	-0-	-311	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
MENTONE (ATOKA)			60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
LINDLEY "92"			WELL #:	1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168 - 16666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MENTONE (FUSSELMAN)			60518 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726									
ARNO GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	087380	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	19262	PERF.	18928 - 19060
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MER-MAX (MISS)			60530 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HOWARD		
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445									
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	218451	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9350 - 12250
12		2635 #	185	-0-	-2450	-0-	185 3		N	-0-		50
01		2635 #	241	-0-	-2394	-0-	241 3		N	-0-		50
02		1540 #	181	-0-	-1359	-0-	181 3		N	-0-		50
03		1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	1428 3	21 9	N	19		69
04		11088	7344	-0-	-3744	-0-	7204 3	140 9	N	127		196
*05		3982	3851	-0-	-131	-0-	3795 3	56 9	N	51	181 1	66
-----												
MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)			60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			942623									
UNIVERSITY 40			WELL #:	1	RRCID ->	213287	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	17708	PERF.	15894 - 17590
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY 41			WELL #:	1	RRCID ->	213358	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	17670	PERF.	15918 - 17562
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
UNIVERSITY "40-20"			WELL #:	1	RRCID ->	226062	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	5190 - 5385
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CALLON (PERMIAN) LLC		124807											
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807  
 HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460  
 PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165						
GALLAGHER		WELL #:		1	RRCID -> 173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF. 4788 - 5118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GALLAGHER		WELL #:		2	RRCID -> 173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 4558 - 4680
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
JOHNSON, H. H.		WELL #:		4	RRCID -> 288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431
12	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3	Y	-0-	80
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-	80
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	80
MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC				124807						
U. S. NATIONAL		WELL #:		1 L	RRCID -> 046169	COMPL. DATE	01/04/1969	TOTAL DEPTH	19380	PERF. N/A
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618						
LECROY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
SCHWALBE UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
U.S. NATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
-----								
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY		660886	WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130 - 17512
12	12741	X	-0-	-0-	-12741			195
01	16547	X	16547	-0-	-0-	16547 3		195
02	11256	X	163	-0-	-11093	163 3		195
03	36224	X	36224	-0-	-0-	36224 3		195
*04	22818	X	22818	-0-	-0-	22818 3		195
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741		NO RPT	195
-----								
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		60950 820	WELL #:	124807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES	
		WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				60950 900 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1				RRCID -> 099546	COMPL. DATE 06/04/1987	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14024	- 14117					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 138258	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 19050	PERF.14220	- 14474				
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUMPHREY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HUMPHREY				WELL #: 5	RRCID -> 179192	COMPL. DATE 08/12/2000	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14364	- 14400				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONROE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 203834	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 19050	PERF.13962	- 14154				
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT				732177 WELL #: 1	RRCID -> 229641	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 19065	PERF.14168	- 14243				
12	0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)				61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
GARRETT B				WELL #: 1703H	RRCID -> 176067	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12110	- 16600			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	3280	-0-	3280	10399	1 2	3075 3	Y	68	68 0	2	
01	0	877	-0-	877	11276	129 4	75 9	Y	64	63 0	3	
02	11276 X	-0-	-0-	-11276	-0-	15 4	70 9	Y	1	4 0	-0-	
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	1		1	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0	1	
*05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	12 1	15 3	Y	-0-	1 0	-0-	
						1 4						
-----												
LELA				WELL #: 1801H	RRCID -> 176237	COMPL. DATE 12/17/1999	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12131	- 17429			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-		-0-	
-----												
LELA "A"				WELL #: 1802H	RRCID -> 176955	COMPL. DATE 02/24/2000	TOTAL DEPTH 17500	PERF.12141	- 17458			
12	0	3	-0-	3	9	3 3		Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-	
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	1 1	13 3	Y	-0-		-0-	
*05	24 N	10	-0-	-14	-0-	5 1	5 3	Y	-0-		-0-	
-----												
HILL 19				WELL #: 1H	RRCID -> 183048	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 11547	PERF.12056	- 16350			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
INTERSTATE "B"				WELL #: 503H	RRCID -> 184047	COMPL. DATE 05/05/2001	TOTAL DEPTH 9729	PERF.12177	- 20875			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
INTERSTATE "A"				WELL #: 502H	RRCID -> 187819	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 9692	PERF.13257	- 19622			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	742	-0-	742	2438	645	3	27	4	Y	64	65	0		2
01	DLQ	G-10	197	-0-	197	2635	121	3	2	4	Y	67	66	0		3
02	2700	N	772	-0-	-1928	707	1	2	678	3	Y	76	66	0		13
03	1535	N	828	-0-	-707	-0-	9	4	84	9						
04	3000	N	3201	-0-	201	201	759	3	1	4	Y	62	34	0		41
04							68	9								
*05	2612	N	2411	-0-	-201	-0-	222	1	2918	3	Y	55	69	0		27
							61	9								
							994	1	1294	3	Y	50	74	0		3
							68	4	55	9						
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480																
12	DLQ	G-10	441	-0-	441	856	441	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	856					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	866	10	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	154	-0-	154	1020	154	3			Y	-0-				-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105 MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292																
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)										61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222						
BEATY, ESTHER										WELL #: 1	RRCID -> 040287	COMPL. DATE 06/19/1963	TOTAL DEPTH 7983	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ELLIOTT, M. J.										WELL #: 1	RRCID -> 043068	COMPL. DATE 08/03/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ELLIOTT, SKELLY										WELL #: 2	RRCID -> 043109	COMPL. DATE 01/19/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
12	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448 #	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496 #	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	480 #	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465 #	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
-----																
SMITH, F. G. -A-										WELL #: 1	RRCID -> 044875	COMPL. DATE 02/03/1964	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SMITH, F. G. -A-										WELL #: 3	RRCID -> 048317	COMPL. DATE 08/05/1965	TOTAL DEPTH 8075	PERF. N/A		
12	961 #	780	-0-	-181	-0-	780	2			N	-0-					26
01	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					26
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					26
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					26
04	870 #	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-					26
05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					26
-----																
JJH ENERGY COMPANY										427402						
BEATY										WELL #: 2	RRCID -> 134815	COMPL. DATE 05/01/1990	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7844 - 7855		
12	829 R	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	925 R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD			
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427						
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH 8197	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	268	-0-	268	268	3	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	183	-0-	183	451	3	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	268	-0-	268	719	3	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	719		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	719		Y	NO RPT		-0-
-----										
CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	182	-0-	182	182	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	269	-0-	269	451	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	451		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	451		Y	NO RPT		-0-
-----										
TWO P PARTNERS, LLC				875088						
DEARING, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 044024	COMPL. DATE 05/14/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
12	0	856	-0-	856	2881	2	N	-0-		-0-
01	0	940	-0-	940	3821	2	N	-0-		-0-
02	4683 R	862	-0-	-3821	-0-	2	N	-0-		-0-
03	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
04	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
-----										
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 054790	COMPL. DATE 01/17/1973	TOTAL DEPTH 8405	PERF. N/A		
12	0	123	-0-	123	378	2	Y	-0-		-0-
01	0	128	-0-	128	506	2	Y	-0-		-0-
02	639 R	133	-0-	-506	-0-	2	Y	-0-		-0-
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-		-0-
-----										
MILLER, JANE DEAN, ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 061146	COMPL. DATE 01/13/1974	TOTAL DEPTH 8360	PERF. N/A		
12	0	105	-0-	105	323	2	Y	-0-		-0-
01	0	109	-0-	109	432	2	Y	-0-		-0-
02	450 R	18	-0-	-432	-0-	2	Y	-0-		-0-
03	124 #	19	-0-	-105	-0-	2	Y	-0-		-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	2	Y	-0-		-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	2	Y	-0-		-0-
-----										
MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287						
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8371 -	8804	
12	0	345	-0-	345	345	2	N	-0-		73
01	577 N	232	-0-	-345	-0-	2	N	-0-		73
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	2	N	-0-		73
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	2	N	-0-		73
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		73
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)		62415 670		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 46		RRCID -> 020541		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460 2	Y	-0-		-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1369	-0-	-3	-0-	1369 2	Y	-0-		-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450 2	Y	-0-		-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #: 87 T		RRCID -> 020543		COMPL. DATE 04/16/1958		TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A		
12	0	70	-0-	70	232	62 2	1 4 Y	6	7 1	-0-
01	0	126	-0-	126	358	117 2	9 9 Y	8	7 1	1
02	T. A.	490	-0-	490	848	479 2	3 4 Y	7	7 1	1
03	T. A.	533	-0-	533	1381	523 2	10 9 Y	9	9 1	1
04	T. A.	137	-0-	137	1518	127 2	1 4 Y	8	8 1	1
05	1589 X	71	-0-	-1518	-0-	62 2	9 9 Y	8	8 1	1

SEALY SMITH FOUNDATION		WELL #: 1001		RRCID -> 178985		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708		
12	0	706	-0-	706	3194	565 2	12 4 Y	117	124 1	7
01	0	232	-0-	232	3426	129 9		45	48 1	4
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	626	182 2	50 9 Y	-0-	4 1	-0-
03	1140 N	514	-0-	-626	-0-	379 2	135 9 Y	123	110 1	13
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	606 2	5 4 Y	148	148 1	13
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	163 9				
						587 2	154 9 Y	140	138 1	15

MONAHANS, E. (PENN., L.O.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
EXTEX OPERATING COMPANY		257062									
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768			
12	0	360	-0-	360 B	1109	360 3	N	-0-		-0-	
01	0	385	-0-	385 B	1494	385 3	N	-0-		-0-	
02	1805 N	311	-0-	-1494 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-	
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005			
12	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	99 1	923 3 N	-0-		189	
01	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	96 1	922 3 N	-0-		189	
02	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	96 1	655 3 N	-0-		189	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	96 1	707 3 N	-0-		189	
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	96 1	774 3 N	-0-		189	
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	96 1	790 3 N	-0-		189	

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER			
SEALY & SMITH "33-D"		WELL #: 1		RRCID -> 281989		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/21/2023							

-----														
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544												
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224		PERF. 8062 - 8145				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	T. A.	666	-0-	666	1547	666	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	828	-0-	828	2375	828	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	635	-0-	635	3010	635	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	602	-0-	602	3612	602	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	853	-0-	853	4465	853	2			N	-0-			-0-
05	5239 R	774	-0-	-4465	-0-	774	2			N	-0-			-0-
-----														
MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A				
12	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
01	0	1795	-0-	1795	1795	1795	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1598	-0-	-1202	593	1598	2			N	-0-			-0-
03	2336 N	1743	-0-	-593	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1343	-0-	-397	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1181	-0-	-586	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
-----														
MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER						
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624												
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017														
-----														
MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653												
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 100113		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 21400		PERF.20870 - 21170				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALSH & WATTS, INC.		895060						CNTY: LOVING						
MENTONE GAS UNIT		WELL #: 1X		RRCID -> 099870		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF.20729 - 21243				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 OXY USA INC. 630591  
 RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653  
 GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

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

WHEELER ENERGY, LLC 914192  
 WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	310	-0-	-868	-0-	155	1	155	2	N	-0-					-0-
01	1333 X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-					-0-
02	812 N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-					-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-					-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					-0-
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222																	
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	880	-0-	880	7303	880	2			N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	7303					N	-0-					-0-
02		2800 N	67	-0-	-2733	4570	67	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	8	-0-	-3092	1478	8	2			N	-0-					-0-
04		3000 N	4052	-0-	1052	2530	4052	2			N	-0-					-0-
05		3100 N	1235	-0-	-1865	665	1235	2			N	-0-					-0-
-----																	
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686																	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01		1364 N	354	-0-	-1010	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02		756 N	170	-0-	-586	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633																	
12		961 X	310	-0-	-651	-0-	155	1	155	2	N	-0-					-0-
01		1333 X	464	-0-	-869	-0-	155	1	309	2	N	-0-					-0-
02		812 N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-					-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-					-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-					-0-
05		310 N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-					-0-
-----																	
DIAMONDBACK E&P LLC 217012 8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558																	
12		0	351	-0-	351	776	351	2			N	-0-					98
01		0	320	-0-	320	1096	320	2			N	-0-					98
02		1610 N	514	-0-	-1096	-0-	514	2			N	-0-					98
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					98
04		240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					98
05		248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					98
-----																	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726 FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100																	
12		0	2534	-0-	2534	4585	2444	3	90	9	N	82					184
01		0	1258	-0-	1258	5843	749	3	408	4	N	92	180	1			96
02		2800 N	1301	-0-	-1499	4344	608	3	609	4	N	76					172
03		3100 N	1265	-0-	-1835	2509	633	3	488	4	N	131	188	1			115
04		3000 N	1314	-0-	-1686	823	589	3	608	4	N	106	169	1			52
05		1925 N	1102	-0-	-823	-0-	547	3	411	4	N	131	30	8			153
-----																	
EOG RESOURCES, INC. 253162 EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400																	
12		0	2453	-0-	2453	48273	2453	2			N	-0-					-0-
01		0	16460	-0-	16460	64733	16460	2			N	-0-					-0-
02		70451 X	5718	-0-	-64733	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
03		24428 X	3447	-0-	-20981	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04		15930 X	5719	-0-	-10211	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05		16461 X	8372	-0-	-8089	-0-	8372	2			N	-0-					-0-

-----															
MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993															
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M		AMT	CODE	
12		31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			2
01		8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			2
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	1	1	0	2
							1	9							
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	3	3	0	2
							3	9							
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	1	1	0	2
							1	9							
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	0	2
							1	9							
-----															
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426															
12		0	247	-0-	247	1502	56	1	188	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
01		0	368	-0-	368	1870	72	1	293	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
02		2125 N	255	-0-	-1870	-0-	52	1	199	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
03		248 N	236	-0-	-12	-0-	51	1	181	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
04		360 N	204	-0-	-156	-0-	46	1	154	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
05		279 N	194	-0-	-85	-0-	47	1	147	3	Y	-0-			-0-
-----															
OXY USA INC. 630591															
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657															
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
01		496 N	364	-0-	-132	-0-	364	3			N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			-0-
-----															
REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500															
12		620 N	336	-0-	-284	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
01		682 N	34	-0-	-648	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03		3100 N	4297	-0-	1197	1197	4297	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	4288	-0-	1288	2485	4288	2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	3652	-0-	552	3037	3652	2			Y	-0-			-0-



MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653												
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A												
12	0	459	-0-	459	459	459	2			N	-0-	-0-
01	0	514	-0-	514	973	514	2			N	-0-	-0-
02	1330 N	357	-0-	-973	-0-	357	2			N	-0-	-0-
03	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	2			N	-0-	-0-
04	510 N	242	-0-	-268	-0-	242	2			N	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-	-0-

  

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

  

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: REEVES					
TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518															
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774										COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	13990 - 14349
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	0	15	-0-	15	15	15	3	3	N	-0-			-0-		
01	49 N	34	-0-	-15	-0-	34	3	3	N	-0-			-0-		
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	3	N	-0-			-0-		
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	3	N	-0-			-0-		
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	3	N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639										COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13732 - 14397
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	3	N	-0-			-0-		
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	3	N	-0-			-0-		
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	3	N	-0-			-0-		
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	3	N	-0-			-0-		
*04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	3	N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556										COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	15157	PERF.	14385 - 14458
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058										COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.	13870 - 14328
12	0	401	-0-	401	401	401	3	3	N	-0-			-0-		
01	401 N	-0-	-0-	-401	-0-				N	-0-			-0-		
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	3	N	-0-			-0-		
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	3	N	-0-			-0-		
*04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	3	N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: GLASSCOCK					
VENTEX OPERATING CORP. 884527															
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763										COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF.	9528 - 9546
12	0	687	-0-	687	2700	684	3	3	9	N	3		58		
01	0	687	-0-	687	3387	665	3	22	9	N	20		78		
02	2800 N	554	-0-	-2246	1141	554	3			N	-0-		78		
03	1772 N	631	-0-	-1141	-0-	629	3	2	9	N	2		80		
04	660 N	604	-0-	-56	-0-	589	3	15	9	N	14		94		
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-		94		
-----															
NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B										CNTY: PECOS					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569										COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6165 - 6415
12	0	804	-0-	804	2391	676	3	128	9	N	116	187	1	194	
01	3455 R	1064	-0-	-2391	-0-	959	3	105	9	N	95			289	
02	2184 #	1514	-0-	-670	-0-	1248	3	266	9	N	242	365	1	166	
03	1643 #	716	-0-	-927	-0-	501	3	215	9	N	195	167	1	194	
04	1590 #	634	-0-	-956	-0-	441	3	193	9	N	175	164	1	205	
05	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1645	3	201	9	N	183	183	1	205	

-----												
OATES, NE. (DEVONIAN)												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.												
DAVIS, PAUL L.												
66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
147862												
WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
12		5425 X	4121	-0-	-1304	-0-	4121 3			N	-0-	-0-
01		4495 X	244	-0-	-4251	-0-	244 3			N	-0-	-0-
02		4060 X	2719	-0-	-1341	-0-	2719 3			N	-0-	-0-
03		4123 X	2702	-0-	-1421	-0-	2702 3			N	-0-	-0-
04		3990 X	2510	-0-	-1480	-0-	2510 3			N	-0-	-0-
05		4123 X	1441	-0-	-2682	-0-	1441 3			N	-0-	-0-
-----												
EICHENHOFER, C. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410												
12		0	14838	-0-	14838	34713	14838 3			N	-0-	-0-
01		0	9944	-0-	9944	44657	9944 3			N	-0-	-0-
02		58864 X	14207	-0-	-44657	-0-	14207 3			N	-0-	-0-
03		14849 X	11962	-0-	-2887	-0-	11962 3			N	-0-	-0-
04		14370 X	13821	-0-	-549	-0-	13821 3			N	-0-	-0-
05		15035 X	10515	-0-	-4520	-0-	10515 3			N	-0-	-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.												
PECOS FEE												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A												
12		3131 X	2766	-0-	-365	-0-	2766 2			N	-0-	-0-
01		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2734 2			N	-0-	-0-
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2			N	-0-	-0-
03		3131 X	2577	-0-	-554	-0-	2577 2			N	-0-	-0-
04		3030 X	2979	-0-	-51	-0-	2979 2			N	-0-	-0-
05		3255 X	2379	-0-	-876	-0-	2379 2			N	-0-	-0-
-----												
FREEDOM ENERGY, INC.												
-158- EICHENHOFER STATE												
285084												
WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
XTO ENERGY INC.												
SMITH, HORACE												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605												
12		0	8	-0-	8	34	8 2			N	-0-	-0-
01		0	12	-0-	12	46	12 2			N	-0-	-0-
02		59 N	13	-0-	-46	-0-	13 2			N	-0-	-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-	-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-	-0-
-----												
VALLAT, B. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582												
12		0	32753	-0-	32753	72464	32753 2			N	-0-	-0-
01		0	22121	-0-	22121	94585	22121 2			N	-0-	-0-
02		125061 X	30476	-0-	-94585	-0-	30476 2			N	-0-	-0-
03		32767 X	21629	-0-	-11138	-0-	21629 2			N	-0-	-0-
04		31710 X	13178	-0-	-18532	-0-	13178 2			N	-0-	-0-
05		32829 X	1	-0-	-32828	-0-	1 2			N	-0-	-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)											
//CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE					M	
12	0	22080	-0-	22080	59034	22080	2			N	-0-
01	0	20540	-0-	20540	79574	20540	2			N	-0-
02	100013 X	20439	-0-	-79574	-0-	20439	2			N	-0-
03	22103 X	18452	-0-	-3651	-0-	18452	2			N	-0-
04	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	2			N	-0-
05	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2			N	-0-
-----											
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A											
12	0	2021	-0-	2021	2253	2021	2			N	-0-
01	0	1712	-0-	1712	3965	1712	2			N	-0-
02	2800 N	1178	-0-	-1622	2343	1178	2			N	-0-
03	3100 N	1023	-0-	-2077	266	1023	2			N	-0-
04	1650 N	942	-0-	-708	-0-	942	2			N	-0-
05	1302 N	855	-0-	-447	-0-	855	2			N	-0-
-----											
OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996											
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
OATES, SW. (MONTROYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS											
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996											
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OATES, SW (WOODFORD)		66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996														
HUDGINS 11		WELL #: 1		RRCID -> 220981		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES, SUN		WELL #: 1		RRCID -> 057131		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A								
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
YATES, SUN		WELL #: 2		RRCID -> 057791		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A								
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
YATES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057828		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A								
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
YATES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 058876		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A								
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
-----																
YATES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 059932		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A								
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-



OWEGO (TUBB)		//CONT.//	67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.//	216899						
ARCO FEE "101"		WELL #:	1	RRCID -> 068170	COMPL. DATE 09/17/1976	TOTAL DEPTH 3140	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961							
VALLEY -O-		WELL #:	2	RRCID -> 020555	COMPL. DATE 08/31/1978	TOTAL DEPTH 3884	PERF. 2359 -	3030	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY -J-		WELL #:	1	RRCID -> 020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3322	PERF. 2439 -	2550
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY -E-		WELL #:	1	RRCID -> 020558	COMPL. DATE 05/05/1959	TOTAL DEPTH 3156	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
VALLEY -L-		WELL #:	3	RRCID -> 048792	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH 3100	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
VALLEY "C"		WELL #:	1	RRCID -> 080369	COMPL. DATE 01/27/1979	TOTAL DEPTH 3195	PERF. 2985 -	3008	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
EOG RESOURCES, INC.				253162											
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECOVERY OPERATING LP				696542											
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14252 - 14320				
12	3689 X	2083	-0-	-1606	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
01	3534 X	2193	-0-	-1341	-0-	2193	2			N	-0-				-0-
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-				-0-
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-				-0-
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-				-0-
05	3627 X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-				-0-
ARMSTRONG STATE				696542											
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850				
12	8649 X	4229	-0-	-4420	-0-	4229	2			N	-0-				-0-
01	8649 X	5368	-0-	-3281	-0-	5368	2			N	-0-				-0-
02	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-				-0-
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-				-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-				-0-
05	8494 X	5778	-0-	-2716	-0-	5778	2			N	-0-				-0-
PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALEY BRINE COMPANY				345404											
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500				
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216											
ROARK		WELL #:		1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.15324 - 15334				
12	0	18394	-0-	18394	18394	18394	2			N	-0-				-0-
01	36753 X	18359	-0-	-18394	-0-	18339	2	20	9	N	18				18
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-				18
03	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16244	2			N	-0-				18
04	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	19293	2			N	-0-				18
05	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	18107	2	4	9	N	4				22



PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.// 653216  
 ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	19410	-0-	19410	19410	19410	2		N	-0-			44
01	44779 X	25369	-0-	-19410	-0-	25368	2	1	9	N	1		45
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-			45
03	27715 X	27715	-0-	-0-	-0-	27713	2	2	9	N	2		47
04	25067 X	25067	-0-	-0-	-0-	25067	2		N	-0-			47
05	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	2		N	-0-			47

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596  
 HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

12	0	643	-0-	643	1762	621	3	22	9	N	20		169
01	0	382	-0-	382	2144	369	3	13	9	N	12		181
02	2800 N	659	-0-	-2141	3	549	3	110	9	N	100	180	101
03	651 N	523	-0-	-128	-0-	506	3	17	9	N	15		116
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	551	3	63	9	N	57		173
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	300	3	31	9	N	28		201

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

12	0	1147	-0-	1147	6790	124	1	976	3	N	43	192	0	469
						47	9							
01	0	14308	-0-	14308	21098	124	1	13389	3	N	723	364	0	828
						795	9							
02	29969 X	8871	-0-	-21098	-0-	112	1	8414	3	N	314	193	0	949
						345	9							
03	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	124	1	8908	3	N	313	527	0	735
						344	9							
04	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	120	1	17997	3	N	878	943	0	670
						966	9							
05	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	124	1	18665	3	N	833	745	0	758
						916	9							

PARKS (DEVONIAN)		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
COLLINGS, H.S.		WELL #: 5H		RRCID -> 242240		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
BRAUN, J. C. "20"		WELL #: 1H		RRCID -> 169439		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016		
12	0	5651	-0-	5651	17923	5556 3	95 9	Y	86	225
01	0	6023	-0-	6023	23946	5874 3	149 9	Y	135 188 1	172
02	26964 X	3018	-0-	-23946	-0-	2999 3	19 9	Y	17	189
03	6417 X	576	-0-	-5841	-0-	576 3		Y	-0-	189
04	6210 X	4637	-0-	-1573	-0-	4514 3	123 9	Y	112 170 1	131
05	DLQ G-10	3995	-0-	3995	3995	3901 3	94 9	Y	85	216
"SV" REBEL FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 170427		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023										
PLATFORM OPERATING, LLC		667928								
CAPPS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CAPPS FARMS		WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594		
12	12369 X	10568	-0-	-1801	-0-	512 1	8584 3	N	720 887 1	187
01	12374 X	12374	-0-	-0-	-0-	680 4	792 9			
02	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	538 1	11143 3	N	630 544 1	273
03	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	693 9				
04	11970 X	11444	-0-	-526	-0-	10118 3	672 9	N	611 549 1	335
05	12369 X	11053	-0-	-1316	-0-	453 1	10090 3	N	617 718 1	234
						362 4	679 9			
						495 1	10182 3	N	598 533 1	299
						109 4	658 9			
						512 1	8807 3	N	681 534 1	446
						985 4	749 9			
XTO ENERGY INC.		945936								
COLLINGS, H. S., UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		70

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868			
12	0	-0-	-0-	-0-	184			Y	8	6 0	3
01	0	105	-0-	105	289	105 3		Y	-0-	3 0	-0-
02	449 N	160	-0-	-289	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		Y	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111 3	7 9	Y	6	4 0	2
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322 3	14 9	Y	13	10 0	5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838			
12	0	957	-0-	957	2941	957 3		Y	-0-		-0-
01	0	1129	-0-	1129	4070	1129 3		Y	-0-		-0-
02	2800 N	819	-0-	-1981	2089	819 3		Y	-0-		-0-
03	2856 N	767	-0-	-2089	-0-	764 3	3 9	Y	3	2 0	1
04	1050 N	753	-0-	-297	-0-	752 3	1 9	Y	1	2 0	-0-
05	T. A.	741	-0-	741	741	741 3		Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021											

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787			
12	0	3595	-0-	3595	10923	3499 3	96 9	Y	87	99 0	31
01	0	2610	-0-	2610	13533	2554 3	56 9	Y	51	65 0	17
02	17127 X	3594	-0-	-13533	-0-	3507 3	87 9	Y	79	73 0	23
03	3844 X	3738	-0-	-106	-0-	3641 3	97 9	Y	88	83 0	28
04	3720 X	3495	-0-	-225	-0-	3416 3	79 9	Y	72	81 0	19
05	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3562 3	89 9	Y	81	71 0	29

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	408						Y	11	9	0	4
01	0	80	-0-	80	488		77	3	3	9	Y	3	6	0	1
02	1596 X	98	-0-	-1498	-0-		95	3	3	9	Y	3	3	0	1
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						Y	9	7	0	3
04	427 X	427	-0-	-0-	-0-		388	3	39	9	Y	35	29	0	9
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1625	3	48	9	Y	44	37	0	16
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945					
12	0	10123	-0-	10123	29338		9939	3	184	9	Y	167	163	0	78
01	0	9050	-0-	9050	38388		8922	3	128	9	Y	116	139	0	55
02	47990 X	9602	-0-	-38388	-0-		9467	3	135	9	Y	123	87	0	91
03	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-		7428	3	121	9	Y	110	133	0	68
04	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-		8300	3	136	9	Y	124	129	0	63
05	10137 X	9699	-0-	-438	-0-		9587	3	112	9	Y	102	107	0	58
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755					
12	0	94	-0-	94	1342		88	3	6	9	Y	5	27	0	2
01	0	170	-0-	170	1512		102	3	68	9	Y	62	35	0	29
02	3276 X	197	-0-	-3079	-0-		113	3	84	9	Y	76	49	0	56
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-		6869	3	80	9	Y	73	84	0	45
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-		1996	3	10	9	Y	9	49	0	5
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3942	3	8	9	Y	7	8	0	4
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451					
12	0	36	-0-	36	4689		36	3			Y	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	4718		28	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
02	2800 N	41	-0-	-2759	1959		41	3			Y	-0-			-0-
03	1995 N	36	-0-	-1959	-0-		36	3			Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3			Y	-0-			-0-
-----															
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520					
12	0	-0-	-0-	-0-	3913						Y	3	136	0	121
01	0	2816	-0-	2816	6729		2731	3	85	9	Y	77			198
02	8421 X	1692	-0-	-6729	-0-		1649	3	43	9	Y	39			237
03	3255 X	328	-0-	-2927	-0-		325	3	3	9	Y	3			240
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		2980	3	89	9	Y	81	175	0	146
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-		3806	3	73	9	Y	66			212
-----															
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639					
12	0	13038	-0-	13038	37108		12801	3	237	9	Y	215	197	0	100
01	0	13370	-0-	13370	50478		13201	3	169	9	Y	154	181	0	73
02	62630 X	12152	-0-	-50478	-0-		11942	3	210	9	Y	191	122	0	142
03	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-		10434	3	178	9	Y	162	204	0	100
04	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-		13141	3	228	9	Y	207	201	0	106
05	13454 X	12755	-0-	-699	-0-		12592	3	163	9	Y	148	169	0	85

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
-----										
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID -> 170300		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	842		Y	-0-	1 0	-0-
01	0	567	-0-	567	1409	542 3	25 9 Y	23	16 0	7
02	2304 N	895	-0-	-1409	-0-	876 3	19 9 Y	17	19 0	5
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817 3	3 9 Y	3	7 0	1
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 3	2 9 Y	2	2 0	1
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	785 3	26 9 Y	24	16 0	9
-----										
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801		
12	DLQ G-10	5229	-0-	5229	21900	5229 3	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	21900		Y	-0-		-0-
02	21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-		Y	-0-		-0-
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-		Y	-0-		-0-
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	765	-0-	765	7021	750 3	15	9	Y	14	13	0			7
01		0	316	-0-	316	7337	291 3	25	9	Y	23	19	0			11
02		7627 X	290	-0-	-7337	-0-	286 3	4	9	Y	4	12	0			3
03		2387 X	388	-0-	-1999	-0-	382 3	6	9	Y	5	5	0			3
04		2100 X	831	-0-	-1269	-0-	824 3	7	9	Y	6	6	0			3
05		941 X	941	-0-	-0-	-0-	933 3	8	9	Y	7	6	0			4
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600							
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2841				Y	17	11	0			6
01		0	230	-0-	230	3071	210 3	20	9	Y	18	18	0			6
02		3633 X	562	-0-	-3071	-0-	550 3	12	9	Y	11	14	0			3
03		2170 X	1646	-0-	-524	-0-	1618 3	28	9	Y	25	20	0			8
04		809 X	809	-0-	-0-	-0-	791 3	18	9	Y	16	20	0			4
05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871 3	3	9	Y	3	6	0			1
-----																
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648							
12	DLQ	G-10	6486	-0-	6486	19672	6420 3	66	9	Y	60	52	0			21
01		0	5412	-0-	5412	25084	5354 3	58	9	Y	53	57	0			17
02		30681 X	5597	-0-	-25084	-0-	5536 3	61	9	Y	55	56	0			16
03		6293 X	6093	-0-	-200	-0-	6001 3	92	9	Y	84	73	0			27
04		6090 X	5792	-0-	-298	-0-	5725 3	67	9	Y	61	72	0			16
05		5952 X	5846	-0-	-106	-0-	5788 3	58	9	Y	53	50	0			19
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962							
12	DLQ	G-10	3570	-0-	3570	6295	3570 3			Y	-0-					-0-
01		0	2539	-0-	2539	8834	2539 3			Y	-0-					-0-
02		8834 X	-0-	-0-	-8834	-0-				Y	-0-					-0-
03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3			Y	-0-					-0-
04		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5624 3	10	9	Y	9	5	0			4
05		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5413 3	18	9	Y	16	11	0			9

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11914 - 15480		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11794 - 13411		
12	DLQ G-10	3992	-0-	3992	11798	3771	3	221	9	Y	201	188	0	71
01	0	3958	-0-	3958	15756	3672	3	286	9	Y	260	246	0	85
02	19187 X	3431	-0-	-15756	-0-	3237	3	194	9	Y	176	210	0	51
03	3813 X	3751	-0-	-62	-0-	3567	3	184	9	Y	167	165	0	53
04	3690 X	3557	-0-	-133	-0-	3394	3	163	9	Y	148	162	0	39
05	3999 X	2770	-0-	-1229	-0-	2620	3	150	9	Y	136	126	0	49

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.12041 - 14494		
12	DLQ G-10	3133	-0-	3133	8907	3009	3	124	9	Y	113	110	0	53
01	0	1948	-0-	1948	10855	1883	3	65	9	Y	59	84	0	28
02	12145 X	1290	-0-	-10855	-0-	1290	3	-0-		Y	-0-	28	0	-0-
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2680	3	123	9	Y	112	43	0	69
04	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	2336	3	92	9	Y	84	110	0	43
05	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2054	3	142	9	Y	129	98	0	74

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11797 - 15207		
12	DLQ G-10	2949	-0-	2949	10570	2948	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	0	5060	-0-	5060	15630	5060	3	-0-		Y	-0-			-0-
02	21118 X	5488	-0-	-15630	-0-	5488	3	-0-		Y	-0-			-0-
03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3	-0-		Y	-0-			-0-
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3	-0-		Y	-0-			-0-
05	6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3	-0-		Y	-0-			-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH		12282		PERF.12410 - 15061		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH		12450		PERF.12468 - 15966		
12	DLQ G-10	1007	-0-	1007	3150	953	3	54	9	Y	49	74	0	23
01	0	740	-0-	740	3890	696	3	44	9	Y	40	44	0	19
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1090	-0-		-0-		Y	-0-	19	0	-0-
03	1300 N	210	-0-	-1090	-0-	196	3	14	9	Y	13	5	0	8
04	720 N	351	-0-	-369	-0-	332	3	19	9	Y	17	16	0	9
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	Y	8	12	0	5

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH		12462		PERF.12434 - 15454		
12	DLQ G-10	4000	-0-	4000	10037	3895	3	105	9	Y	95	73	0	34
01	0	4009	-0-	4009	14046	3885	3	124	9	Y	113	110	0	37
02	17929 X	3883	-0-	-14046	-0-	3715	3	168	9	Y	153	146	0	44
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4548	3	253	9	Y	230	201	0	73
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4245	3	216	9	Y	196	217	0	52
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4366	3	321	9	Y	292	238	0	106

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12400	-	16202
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	1566	-0-	1566	4487	1480	3	86	9	Y	78	70	0	28
01	0	1627	-0-	1627	6114	1543	3	84	9	Y	76	79	0	25
02	2800 N	1474	-0-	-1326	4788	1386	3	88	9	Y	80	82	0	23
03	3100 N	1585	-0-	-1515	3273	1529	3	56	9	Y	51	58	0	16
04	3000 N	1494	-0-	-1506	1767	1447	3	47	9	Y	43	48	0	11
05	3100 N	1589	-0-	-1511	256	1531	3	58	9	Y	53	45	0	19
-----														
GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	13550	-	15400
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----														
PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	7683	-	11760
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WINKLER					
NO LIMIT ENERGY LLC		100430												
SEALY SMITH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2508	-	2528
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MARTIN					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726												
CONNELL "21"		WELL #:		2	RRCID ->	149593	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10482	-	10492
12	0	652	-0-	652	1578	643	3	9	9	N	8			116
01	0	612	-0-	612	2190	609	3	3	9	N	3			119
02	2702 N	512	-0-	-2190	-0-	501	3	11	9	N	10			129
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	386	3	37	9	N	34			163
04	600 N	458	-0-	-142	-0-	446	3	12	9	N	11			145
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	N	9			154
-----														
PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
DELTA QUEEN		WELL #:		1 T	RRCID ->	118288	COMPL. DATE	09/01/1985	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6699	-	6843
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



PAYTON (DEVONIAN)		//CONT.//		69873 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
BLAIR				WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 6698		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790					CNTY: WARD						
BRITSON, J. O.				WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	4940 - 5005		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)				69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WARD						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780											
DORR STATE				WELL #:	1	RRCID ->	211695	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11486 - 12074		
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2283	2	57	9	N	52				208
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2310	2	68	9	N	62	179	1		91
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2095	2	66	9	N	60				151
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1939	2	62	9	N	56				207
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1725	2	13	9	N	12	168	1		51
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1722	2	69	9	N	63				114

ICE BROTHERS, INC.				421790					CNTY: WARD						
BRITSON, J. O.				WELL #:	1B	RRCID ->	140997	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	6960 - 7004		
12	0	1061	-0-	1061	3855	1030	3	31	9	N	28				128
01	0	626	-0-	626	4481	626	3			N	-0-				128
02	2800 N	520	-0-	-2280	2201	520	3			N	-0-				128
03	2919 N	718	-0-	-2201	-0-	687	3	31	9	N	28				156
04	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-				156
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-				156

PAYTON (FUSSELMAN)				69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
BLAIR				WELL #:	1-L	RRCID ->	159224	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	7682 - 7704		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)				69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
DIAMONDBACK E&P LLC				217012											
BLAIR				WELL #:	1-M	RRCID ->	169106	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	6592 - 7382		
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6534	2	33	9	N	30				309
01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4779	2	12	9	N	11	197	1		123
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2928	2	15	9	N	14				137
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25				162
04	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1705	2	40	9	N	36				198
*05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	N	19				217

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		//CONT.//		69873 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION				9452220									
BRANDENBURG "B"				WELL #:	5	RRCID ->	230089	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7290 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	2201 X	1814	-0-	-387	-0-	1804 2	10 9	Y	9	18	1		17
01	2418 X	2369	-0-	-49	-0-	2355 2	14 9	Y	13				30
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1806 2	20 9	Y	18	36	1		12
03	1829 N	1264	-0-	-565	-0-	1246 2	18 9	Y	16	19	1		9
04	2250 N	2029	-0-	-221	-0-	2000 2	29 9	Y	26	18	1		17
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2344 2	15 9	Y	14	19	1		12
-----													
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)				70103 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING				882776									
PECOS "L" FEE				WELL #:	1	RRCID ->	111089	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	13843	PERF.	5066 - 5080
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
8004 JV-P GRANDE				WELL #:	1	RRCID ->	138702	COMPL. DATE	05/28/1991	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15744 - 16106
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
PECOS KINGS (WOLFCAMP)				70122 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152									
PECOS BILL				WELL #:	2	RRCID ->	226268	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5290 - 5370
12	0	547	-0-	547	1721	528 2	19 9	N	17				150
01	0	-0-	-0-	-0-	1721			N	16				166
02	1721 N	-0-	-0-	-1721	-0-			N	16				182
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	18	168	1		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16				48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15				63
-----													
PECOS VALLEY (DEVONIAN)				70129 116	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264									
KONE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	195790	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	6051	PERF.	5499 - 5581
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-				72
01	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT				72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				72
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				72
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				72
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	783 3	31 9	N	28				267
-----													
RAYDEN				695567									
REDMOND "B"				WELL #:	1	RRCID ->	139649	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4802 - 5565
12	3100 N	1594	-0-	-1506	91	1550 3	44 9	N	40	157	1		39
01	0	1662	-0-	1662	1753	1609 3	53 9	N	48				87
02	2800 N	1409	-0-	-1391	362	1359 3	50 9	N	45				132
03	1921 N	1559	-0-	-362	-0-	1502 3	57 9	N	52				184
04	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1581 3	51 9	N	46	161	1		69
*05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1553 3	50 9	N	45				114

-----

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506  
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	19488 R	5919	-0-	-13569	-0-	5919	3		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	-0-			-0-

-----

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

12	654 R	131	-0-	-523	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02	614 R	417	-0-	-197	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			-0-

-----

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

12	654 R	131	-0-	-523	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
01	0	197	-0-	197	-0-	197	3		Y	-0-			-0-
02	614 R	417	-0-	-197	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		Y	-0-			-0-

-----

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427  
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189  
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

12	0	632	-0-	632	1872	632	2		N	-0-			-0-
01	0	638	-0-	638	2510	638	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	572	-0-	-2228	282	572	2		N	-0-			-0-
03	908 N	626	-0-	-282	-0-	626	2		N	-0-			-0-
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-

-----

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765  
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----																	
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS																	
GARRD OIL COMPANY LLC 295079																	
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264																	
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083																	
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	563	3	77	9	N	70					142
01		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					142
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264																	
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461	2			N	-0-					172
01		1178 N	1404	-0-	226	-0-	1404	3			N	-0-					172
02		0 N	1260	-0-	1260	-0-	1260	3			N	-0-					172
03		0 N	1528	-0-	1528	-0-	1528	3			N	-0-					172
04		0 N	1444	-0-	1444	-0-	1444	3			N	-0-					172
*05		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1258	3	29	9	N	26					198
-----																	
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
-----																	
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A																	
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					177
01		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					177
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					49
-----																	
PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS																	
B & B ENERGY (I) 039783																	
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292																	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS				
HYDROGEO ENERGY, LLC			421238							
ATKINS			WELL #: B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS			WELL #: B 2	RRCID -> 103776	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 1406	PERF. 1272	- 1290		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS			WELL #: B 3	RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	- 1275		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS			WELL #: B 4	RRCID -> 107968	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1397	PERF. 1280	- 1300		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C	RRCID -> 123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)			70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS				
MARTIN, BILLY RAY			528495							
ATKINS			WELL #: 2	RRCID -> 093399	COMPL. DATE 12/01/1980	TOTAL DEPTH 3231	PERF. 1268	- 1358		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

-----												
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)			70163 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
RAYDEN			695567									
YOUNG, BERTHA D.			WELL #: 2		RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12		744 N	549	-0-	-195	-0-	549	3	N	-0-		36
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		36
02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		36
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		36
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		36
*05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		36
-----												
PENLAW (QUEEN)			70488 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325									
GARTH			WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
GARTH "A"			WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638		PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
PENTEAM (QUEEN)			70515 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MULLOY OPERATING, INC.			593077									
HOLT, O. B. SR., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ECTOR		
HOLT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HOLT, O. B., JR. "A"			WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908	
12		558 N	147	-0-	-411	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-
03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-
04		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-		-0-
05		713 N	477	-0-	-236	-0-	477	2	N	-0-		-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735								
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	48	-0-	48	188	48	2		N	-0-		66
01	0	82	-0-	82	270	82	2		N	-0-		66
02	339 N	69	-0-	-270	-0-	69	2		N	-0-		66
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		66
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-		66
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		66
-----												
XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: ECTOR			
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3475 - 3510	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3497 - 3532	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	320	-0-	320	320	320	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	320	-0-	320	640	320	2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				N	NO RPT		-0-
-----												
P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3350 - 3362	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	226				N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	226				N	-0-		-0-
02	226 N	NO RPT	-0-	-226	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
APV MCCAMEY LLC				028617			CAPACITY		CNTY: ECTOR			
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
APV MCCAMEY LLC		//CONT.// 028617															
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
-----																	
BAKER OPERATING, INC.		046623															
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308															
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498									
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101															
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	



PERRY BASS (DEVONIAN)		70687 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
RED TAIL EXPLORATION, LLC		100515									
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20		WELL #: 1SW		RRCID -> 260003		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SVEN PERMIAN, LLC		831420				CAPACITY		CNTY: PECOS			
FITZGERALD "17"		WELL #: 2		RRCID -> 079901		COMPL. DATE 11/08/1978		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETCO (WOLFCAMP)		70826 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
REED		WELL #: 2303		RRCID -> 180676		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499			
12	2015 N	1201	-0-	-814	-0-	1201	3	N	-0-		36
01	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1970	3	N	-0-		36
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-		36
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-		36
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-		36
*05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-		36

PHANTOM (WOLFCAMP)		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC		008481												
PLATINUM 218-34		WELL #: 2H		RRCID -> 287280		COMPL. DATE 09/14/2019		TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633						
12	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	9719	3	4073	4	Y	1296	1248	0	491
						1426	9							
01	0	11819	-0-	11819	11819	7	1	10452	3	Y	1222	1254	0	459
						16	4	1344	9					
02	23346 X	11527	-0-	-11819	-0-	66	1	10020	3	Y	1308	1233	0	534
						2	4	1439	9					
03	15221 X	13606	-0-	-1615	-0-	52	1	11958	3	Y	1420	1383	0	571
						34	4	1562	9					
04	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	13805	3	1473	9	Y	1339	1887	0	23
05	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	13572	3	1649	9	Y	1499	1475	0	47

SPIRE 226-34 UNIT		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		008481												
		WELL #: 1H		RRCID -> 289424		COMPL. DATE 03/03/2021		TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200						
12	24242 X	22236	-0-	-2006	-0-	19641	3	1060	4	Y	1395	1372	0	646
						1535	9							
01	0	22319	-0-	22319	22319	14	1	20990	3	Y	1165	1310	0	501
						33	4	1282	9					
02	42900 X	20581	-0-	-22319	-0-	126	1	19079	3	Y	1248	1221	0	528
						3	4	1373	9					
03	22878 X	21906	-0-	-972	-0-	87	1	20376	3	Y	1258	1278	0	508
						59	4	1384	9					
04	24588 X	24588	-0-	-0-	-0-	23192	3	1396	9	Y	1269	1753	0	24
05	23806 X	23806	-0-	-0-	-0-	22270	3	1536	9	Y	1396	1373	0	47

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CORNELL 226-34 //CONT.// 008481															
WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	32333 X	26987	-0-	-5346	-0-	23314	3	800	4	Y	2612	2587	0		660
01	0	27306	-0-	27306	27306	2873	9								
02	52519 X	25213	-0-	-27306	-0-	16	1	24511	3	Y	2491	2469	0		682
03	28644 X	27322	-0-	-1322	-0-	39	4	2740	9						
04	27908 X	27908	-0-	-0-	-0-	148	1	22412	3	Y	2408	2274	0		816
05	27900 X	21653	-0-	-6247	-0-	4	4	2649	9						
						105	1	24535	3	Y	2374	2433	0		757
						71	4	2611	9						
						25251	3	2657	9	Y	2415	3140	0		32
						18754	3	2899	9	Y	2635	2593	0		74
AEP 226-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620															
12	36509 X	36509	-0-	-0-	-0-	34145	3	40	4	Y	2113	2113	0		-0-
01	0	24627	-0-	24627	24627	2324	9								
02	54004 X	29377	-0-	-24627	-0-	15	1	23005	3	Y	1427	1427	0		-0-
03	38967 X	28215	-0-	-10752	-0-	37	4	1570	9						
04	52018 X	52018	-0-	-0-	-0-	182	1	27405	3	Y	1624	1624	0		-0-
05	36518 X	14106	-0-	-22412	-0-	4	4	1786	9						
						112	1	26041	3	Y	1806	1806	0		-0-
						75	4	1987	9						
						49309	3	2709	9	Y	2463	2422	0		41
						11888	3	2218	9	Y	2016	1986	0		71
WHITE WING 14-1 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990															
12	90117 X	63894	-0-	-26223	-0-	56601	3	295	4	Y	6362	6476	0		470
01	0	60157	-0-	60157	60157	6998	9								
02	116920 X	56763	-0-	-60157	-0-	35	1	53312	3	Y	6114	5969	0		615
03	67766 X	62043	-0-	-5723	-0-	85	4	6725	9						
04	61830 X	60602	-0-	-1228	-0-	334	1	50416	3	Y	5459	5456	0		618
05	63891 X	61572	-0-	-2319	-0-	8	4	6005	9						
						237	1	55349	3	Y	5725	5767	0		576
						159	4	6298	9						
						56052	3	4550	9	Y	4136	4661	0		51
						54633	3	6939	9	Y	6308	6201	0		158
BRACERO 226-34 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569															
12	25265 X	20877	-0-	-4388	-0-	18535	3	55	4	Y	2079	2079	0		-0-
01	0	19990	-0-	19990	19990	2287	9								
02	39950 X	19960	-0-	-19990	-0-	12	1	17982	3	Y	1789	1789	0		-0-
03	22444 X	21603	-0-	-841	-0-	28	4	1968	9						
04	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	118	1	17847	3	Y	1811	1811	0		-0-
05	22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	3	4	1992	9						
						83	1	19344	3	Y	1927	1927	0		-0-
						56	4	2120	9						
						20164	3	2245	9	Y	2041	2014	0		27
						20516	3	2261	9	Y	2055	2022	0		60

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481																
PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		137795 X	78442	-0-	-59353	-0-	66639	3	1206	4	Y	9634	9634	0		-0-
							10597	9								
01		110143 X	76805	-0-	-33338	-0-	44	1	67330	3	Y	8476	8476	0		-0-
							107	4	9324	9						
02		80948 X	68489	-0-	-12459	-0-	396	1	59815	3	Y	7516	7516	0		-0-
							10	4	8268	9						
03		89621 X	71437	-0-	-18184	-0-	268	1	62506	3	Y	7712	7712	0		-0-
							180	4	8483	9						
04		86730 X	66155	-0-	-20575	-0-	58492	3	7663	9	Y	6966	6890	0		76
05		78430 X	64284	-0-	-14146	-0-	57766	3	6518	9	Y	5925	5841	0		160
-----																
PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004																
12		117304 X	58805	-0-	-58499	-0-	53803	3	5002	9	Y	4547	4547	0		-0-
01		96472 X	60828	-0-	-35644	-0-	36	1	56094	3	Y	4190	4190	0		-0-
							89	4	4609	9						
02		65716 X	53868	-0-	-11848	-0-	327	1	49331	3	Y	3820	3820	0		-0-
							8	4	4202	9						
03		69843 X	57888	-0-	-11955	-0-	228	1	53134	3	Y	3975	3975	0		-0-
							153	4	4373	9						
04		62010 X	54715	-0-	-7295	-0-	50854	3	3861	9	Y	3510	3453	0		57
05		60822 X	55908	-0-	-4914	-0-	51927	3	3981	9	Y	3619	3562	0		114
-----																
AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873																
12		115041 X	66085	-0-	-48956	-0-	63573	3	56	4	Y	2233	2233	0		-0-
							2456	9								
01		0	70836	-0-	70836	70836	43	1	65924	3	Y	4331	4331	0		-0-
							105	4	4764	9						
02		133237 X	62401	-0-	-70836	-0-	383	1	57720	3	Y	3899	3899	0		-0-
							9	4	4289	9						
03		79701 X	66599	-0-	-13102	-0-	264	1	61674	3	Y	4075	4075	0		-0-
							178	4	4483	9						
04		70440 X	19641	-0-	-50799	-0-	15913	3	3728	9	Y	3389	3332	0		57
05		70835 X	69194	-0-	-1641	-0-	64748	3	4446	9	Y	4042	3975	0		124
-----																
PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005																
12		141205 X	69373	-0-	-71832	-0-	61282	3	48	4	Y	7312	7312	0		-0-
							8043	9								
01		112034 X	68919	-0-	-43115	-0-	40	1	61699	3	Y	6438	6438	0		-0-
							98	4	7082	9						
02		78988 X	62773	-0-	-16215	-0-	370	1	55887	3	Y	5915	5915	0		-0-
							9	4	6507	9						
03		84630 X	68051	-0-	-16579	-0-	261	1	60803	3	Y	6193	6193	0		-0-
							175	4	6812	9						
04		73980 X	64492	-0-	-9488	-0-	58209	3	6283	9	Y	5712	5642	0		70
05		69502 X	63788	-0-	-5714	-0-	58476	3	5312	9	Y	4829	4760	0		139
-----																
ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103																
12		7378 X	1820	-0-	-5558	-0-	1682	3	138	9	N	125				408
01		6417 X	1277	-0-	-5140	-0-	1073	3	204	9	N	185	372	1		221
02		4340 X	722	-0-	-3618	-0-	648	2	74	9	N	67				288
03		2542 X	148	-0-	-2394	-0-	148	2			N	-0-				288
04		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1726	2	558	9	N	507	360	1		435
05		1829 X	1769	-0-	-60	-0-	1350	2	419	9	N	381	544	1		272

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198												
DINGO STATE		WELL #: U 49H		RRCID ->	286846	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	10317	-	17415
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	20720	-0-	20720	20720	18706	2	2014	9	N	1831	1191	1	847
01	0	18659	-0-	18659	39379	17758	2	901	9	N	819	1373	1	288
02	45368	X	5989	-0-	-39379	-0-	5596	2	393	9	N	357		645
03	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-		645
04	23190	X	-0-	-0-	-23190	-0-					N	6		651
05	20708	X	-0-	-0-	-20708	-0-					N	2	496	157
-----														
LOWE 74 UNIT				WELL #:	63H	RRCID ->	292869	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10747	PERF.	11024 - 18385
12	172013	X	84550	-0-	-87463	-0-	78258	2	6292	9	Y	5720	5720	0
01	0		92719	-0-	92719	92719	85497	2	7222	9	Y	6565	6565	0
02	161145	X	68426	-0-	-92719	-0-	63010	2	5416	9	Y	4924	4924	0
03	78492	X	7532	-0-	-70960	-0-	7272	2	260	9	Y	236	236	0
04	75960	X	49608	-0-	-26352	-0-	45673	2	3935	9	Y	3577	3577	0
05	52113	X	52113	-0-	-0-	-0-	47889	2	4224	9	Y	3840	3840	0
-----														
LOWE 74 UNIT				WELL #:	72H	RRCID ->	292870	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	10988 - 18530
12	288490	X	144015	-0-	-144475	-0-	137119	2	6896	9	Y	6269	6269	0
01	0		175107	-0-	175107	175107	167705	2	7402	9	Y	6729	6729	0
02	301301	X	126194	-0-	-175107	-0-	121174	2	5020	9	Y	4564	4564	0
03	152055	X	26608	-0-	-125447	-0-	24726	2	1882	9	Y	1711	1711	0
04	148680	X	110141	-0-	-38539	-0-	99650	2	10491	9	Y	9537	9537	0
05	98938	X	98938	-0-	-0-	-0-	91946	2	6992	9	Y	6356	6356	0
-----														
LOWE 74 UNIT				WELL #:	61H	RRCID ->	292924	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11065 - 15974
12	138118	X	67031	-0-	-71087	-0-	64603	2	2428	9	Y	2207	2207	0
01	0		79062	-0-	79062	79062	75632	2	3430	9	Y	3118	3118	0
02	139999	X	60937	-0-	-79062	-0-	58163	2	2774	9	Y	2522	2522	0
03	73470	X	17587	-0-	-55883	-0-	16484	2	1103	9	Y	1003	1003	0
04	74160	X	66590	-0-	-7570	-0-	62281	2	4309	9	Y	3917	3917	0
05	63798	X	55070	-0-	-8728	-0-	51720	2	3350	9	Y	3045	3045	0
-----														
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #:	73H	RRCID ->	294296	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	11009 - 15496
12	0		29423	-0-	29423	205256	20906	2	8517	9	N	7743	7743	0
01	0		9266	-0-	9266	214522	6743	2	2523	9	N	2294	2294	0
02	242500	X	27978	-0-	-214522	-0-	20839	2	7139	9	N	6490	6436	0
03	52700	X	22209	-0-	-30491	-0-	16075	2	6134	9	N	5576	5539	0
04	51000	X	23384	-0-	-27616	-0-	17064	2	6320	9	N	5745	5699	0
05	52700	X	22366	-0-	-30334	-0-	16813	2	5553	9	N	5048	5019	0
-----														
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #:	84H	RRCID ->	294297	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11327 - 15814
12	0		78860	-0-	78860	427379	70085	2	8775	9	N	7977	7977	0
01	0		22473	-0-	22473	449852	19874	2	2599	9	N	2363	2363	0
02	476054	X	26202	-0-	-449852	-0-	19450	2	6752	9	N	6138	6097	0
03	146568	X	43668	-0-	-102900	-0-	37509	2	6159	9	N	5599	5538	0
04	141840	X	62593	-0-	-79247	-0-	53629	2	8964	9	N	8149	8074	0
05	146568	X	71777	-0-	-74791	-0-	61648	2	10129	9	N	9208	9164	0
-----														
SHERIDAN 27A UNIT				WELL #:	75H	RRCID ->	294308	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	10923 - 15410
12	0		34016	-0-	34016	274028	25499	2	8517	9	N	7743	7743	0
01	0		11395	-0-	11395	285423	8872	2	2523	9	N	2294	2294	0
02	308522	X	23099	-0-	-285423	-0-	16671	2	6428	9	N	5844	5758	0
03	83607	X	27580	-0-	-56027	-0-	21433	2	6147	9	N	5588	5539	0
04	80910	X	27398	-0-	-53512	-0-	19502	2	7896	9	N	7178	7124	0
05	83607	X	34221	-0-	-49386	-0-	25219	2	9002	9	N	8184	8146	0

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198												
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID -> 294852		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10912		PERF.11141 - 15958				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	0	38015	-0-	38015	38015	30564	2	7451	9	N	6774	6774	0	-0-
03	0	90858	-0-	90858	128873	75017	2	15841	9	N	14401	14401	0	-0-
04	0	79512	-0-	79512	208385	65818	2	13694	9	N	12449	12349	0	100 8
*05	298124 X	89739	-0-	-208385	-0-	75658	2	14081	9	N	12801	12728	0	73 8
-----														
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID -> 294869		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10912		PERF.10970 - 15787				
02	0	30868	-0-	30868	30868	26396	2	4472	9	N	4065	4065	0	-0-
03	0	84524	-0-	84524	115392	72338	2	12186	9	N	11078	11078	0	-0-
04	0	71845	-0-	71845	187237	63380	2	8465	9	N	7695	7599	0	96 8
*05	268567 X	81330	-0-	-187237	-0-	72856	2	8474	9	N	7704	7637	0	67 8
-----														
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10727 - 15493				
02	0	30223	-0-	30223	30223	25007	2	5216	9	N	4742	4742	0	-0-
03	0	60168	-0-	60168	90391	45546	2	14622	9	N	13293	13293	0	-0-
04	0	31742	-0-	31742	122133	24377	2	7365	9	N	6695	6649	0	46 8
*05	159161 X	37028	-0-	-122133	-0-	28022	2	9006	9	N	8187	8146	0	41 8
-----														
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12429 - 17163				
GRIZZLY B		WELL #: 1H												
12	40455 X	22692	-0-	-17763	-0-	20895	3	1797	9	Y	1634	1641	0	36
01	38285 X	26747	-0-	-11538	-0-	24810	3	223	4	Y	1558	1561	0	33
						1714	9							
02	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	38057	3	1130	9	Y	1027	1026	0	34
03	27342 X	23214	-0-	-4128	-0-	21539	3	1675	9	Y	1523	1528	0	29
04	26460 X	22032	-0-	-4428	-0-	20521	3	1511	9	Y	1374	1375	0	28
05	43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					Y	NO RPT			28
-----														
HIPPO		WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12518 - 17015				
12	20553 X	14712	-0-	-5841	-0-	12085	3	2627	9	Y	2388	2384	0	52
01	20553 X	14340	-0-	-6213	-0-	11946	3	2394	9	Y	2176	2183	0	45
02	18424 X	10681	-0-	-7743	-0-	8912	3	1769	9	Y	1608	1599	0	54
03	15965 X	14673	-0-	-1292	-0-	12188	3	2485	9	Y	2259	2271	0	42
04	15450 X	13743	-0-	-1707	-0-	11568	3	2175	9	Y	1977	1978	0	41
05	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					Y	NO RPT			41
-----														
HOWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 284902		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11974 - 15976				
12	42687 X	35955	-0-	-6732	-0-	35237	3	82	4	Y	578	577	0	13
						636	9							
01	42687 X	38288	-0-	-4399	-0-	37966	3	49	4	Y	248	256	0	5
						273	9							
02	39200 X	24768	-0-	-14432	-0-	24768	3			Y	-0-	5	0	-0-
03	43400 X	22856	-0-	-20544	-0-	22802	3	54	9	Y	49	48	0	1
04	42000 X	33321	-0-	-8679	-0-	32406	3	915	9	Y	832	816	0	17
05	38285 X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					Y	NO RPT			17

PHANTOM (WOLFCAMP) AMEREDEV OPERATING, LLC KUDU B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 019802	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349																
12	0	3874	-0-	3874	3874	3213	3	661	9	Y	601	604	0			13
01	0	4559	-0-	4559	8433	3732	3	1	4	Y	751	748	0			16
826 9																
02	11282 X	2849	-0-	-8433	-0-	2207	3	11	4	Y	574	571	0			19
631 9																
03	4092 X	3613	-0-	-479	-0-	2860	3	9	4	Y	676	682	0			13
744 9																
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3668	3	1	4	Y	679	678	0			14
747 9																
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					14
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415																
12	0	6260	-0-	6260	6260	4294	3	1966	9	Y	1787	1789	0			39
01	0	5704	-0-	5704	11964	3740	3	1964	9	Y	1785	1787	0			37
02	17187 X	5223	-0-	-11964	-0-	3557	3	28	4	Y	1489	1476	0			50
1638 9																
03	6634 X	5663	-0-	-971	-0-	4653	3	25	4	Y	895	928	0			17
985 9																
04	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5070	3	2038	9	Y	1853	1832	0			38
05	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					38
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807																
12	37200 X	19596	-0-	-17604	-0-	18473	3	1123	9	Y	1021	1023	0			22
01	35929 X	24078	-0-	-11851	-0-	22948	3	206	4	Y	840	844	0			18
924 9																
02	25844 X	22778	-0-	-3066	-0-	21912	3	866	9	Y	787	779	0			26
03	47515 X	47515	-0-	-0-	-0-	45763	3	1752	9	Y	1593	1589	0			30
04	95366 X	95366	-0-	-0-	-0-	93835	3	1531	9	Y	1392	1393	0			29
05	25234 X	NO RPT	-0-	-25234	-0-					Y	NO RPT					29
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200																
12	0	32891	-0-	32891	32891	29703	3	3188	9	Y	2898	2901	0			63
01	0	35030	-0-	35030	67921	31248	3	280	4	Y	3184	3180	0			67
3502 9																
02	99243 X	31322	-0-	-67921	-0-	28878	3	2444	9	Y	2222	2215	0			74
03	45328 X	45328	-0-	-0-	-0-	41930	3	3398	9	Y	3089	3105	0			58
04	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	35302	3	3523	9	Y	3203	3195	0			66
05	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					Y	NO RPT					66
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757																
12	16089 X	11667	-0-	-4422	-0-	9281	3	2386	9	Y	2169	2177	0			47
01	16089 X	13301	-0-	-2788	-0-	10900	3	4	4	Y	2179	2180	0			46
2397 9																
02	10108 X	8649	-0-	-1459	-0-	6724	3	32	4	Y	1721	1710	0			57
1893 9																
03	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	12485	3	37	4	Y	2434	2445	0			46
2677 9																
04	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	15071	3	4	4	Y	2145	2147	0			44
2360 9																
05	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
AMERREDEV OPERATING, LLC																
MEERKAT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 019802																
WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0	37734	-0-	37734	37734	34238	3	3496	9	Y	3178	3109	0		69
01		0	34771	-0-	34771	72505	32210	3	2561	9	Y	2328	2348	0		49
02		T. A.	20350	-0-	20350	92855	19152	3	1198	9	Y	1089	1102	0		36
03		T. A.	27199	-0-	27199	120054	26174	3	1025	9	Y	932	951	0		17
04		T. A.	23497	-0-	23497	143551	22704	3	793	9	Y	721	723	0		15
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	143551					Y	NO RPT				15
-----																
TIGER																
WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342																
12		24211 X	18491	-0-	-5720	-0-	16480	3	2011	9	Y	1828	1834	0		40
01		22692 X	18077	-0-	-4615	-0-	16045	3	2032	9	Y	1847	1848	0		39
02		20412 X	13386	-0-	-7026	-0-	11748	3	91	4	Y	1406	1398	0		47
							1547	9								
03		20770 X	16772	-0-	-3998	-0-	14843	3	80	4	Y	1681	1696	0		32
							1849	9								
04		20100 X	17003	-0-	-3097	-0-	15037	3	1966	9	Y	1787	1782	0		37
05		18476 X NO RPT		-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT				37
-----																
LION																
WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355																
12		0	18228	-0-	18228	18228	17227	3	1001	9	Y	910	911	0		20
01		0	17170	-0-	17170	35398	16213	3	957	9	Y	870	872	0		18
02		47553 X	12155	-0-	-35398	-0-	11203	3	87	4	Y	786	778	0		26
							865	9								
03		18879 X	17580	-0-	-1299	-0-	16542	3	89	4	Y	863	873	0		16
							949	9								
04		18270 X	17849	-0-	-421	-0-	16917	3	932	9	Y	847	846	0		17
05		18228 X NO RPT		-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT				17
-----																
NE AXIS																
WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710																
12		0	58986	-0-	58986	58986	57557	3	135	4	Y	1176	1217	0		26
							1294	9								
01		0	60712	-0-	60712	119698	58181	3	76	4	Y	2232	2211	0		47
							2455	9								
02		155142 X	35444	-0-	-119698	-0-	34070	3	1374	9	Y	1249	1254	0		42
03		74586 X	51882	-0-	-22704	-0-	49294	3	2588	9	Y	2353	2351	0		44
04		72180 X	61257	-0-	-10923	-0-	58220	3	3037	9	Y	2761	2748	0		57
05		60698 X NO RPT		-0-	-60698	-0-					Y	NO RPT				57
-----																
EAST AXIS																
WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913																
12		0	65623	-0-	65623	65623	61956	3	145	4	Y	3202	3196	0		70
							3522	9								
01		0	69191	-0-	69191	134814	65223	3	85	4	Y	3530	3526	0		74
							3883	9								
02		174193 X	39379	-0-	-134814	-0-	37445	3	1934	9	Y	1758	1773	0		59
03		81313 X	58278	-0-	-23035	-0-	55464	3	2814	9	Y	2558	2569	0		48
04		70020 X	69524	-0-	-496	-0-	66185	3	3339	9	Y	3035	3021	0		62
05		69192 X NO RPT		-0-	-69192	-0-					Y	NO RPT				62

PHANTOM (WOLFCAMP)														
AMERREDEV OPERATING, LLC														
GRIZZLY														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 019802														
WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		0	54026	-0-	54026	54026	46483	3	7543	9	Y	6857	6891	0
01		0	72886	-0-	72886	126912	62836	3	564	4	Y	8624	8593	0
							9486	9						149
02		201022 X	74110	-0-	-126912	-0-	66360	3	7750	9	Y	7045	6990	0
03		78782 X	78782	-0-	-0-	-0-	69263	3	9519	9	Y	8654	8726	0
04		76623 X	76623	-0-	-0-	-0-	66495	3	10128	9	Y	9207	9180	0
05		82057 X	NO RPT	-0-	-82057	-0-					Y	NO RPT		190
														190
OSO														
WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370														
12		28086 X	16820	-0-	-11266	-0-	15206	3	1614	9	Y	1467	1458	0
01		23219 X	22135	-0-	-1084	-0-	20438	3	7	4	Y	1536	1536	0
							1690	9						32
02		20972 X	17525	-0-	-3447	-0-	15605	3	75	4	Y	1677	1653	0
							1845	9						56
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	19555	3	58	4	Y	1428	1457	0
							1571	9						27
04		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	25957	3	6	4	Y	1274	1275	0
							1401	9						26
05		22134 X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT		26
KUDU A														
WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377														
12		8360 X	8360	-0-	-0-	-0-	6156	3	2204	9	Y	2004	2010	0
01		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	5926	3	2	4	Y	2242	2239	0
							2466	9						47
02		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	4384	3	21	4	Y	1742	1731	0
							1916	9						58
03		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	15150	3	45	4	Y	2066	2085	0
							2273	9						39
04		33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	31328	3	7	4	Y	1817	1819	0
							1999	9						37
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		37
EAST SHAMMO														
WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590														
12		65441 X	55653	-0-	-9788	-0-	45943	3	9710	9	Y	8827	8831	0
01		65441 X	51547	-0-	-13894	-0-	42807	3	5	4	Y	7941	7967	0
							8735	9						192
02		59108 X	45871	-0-	-13237	-0-	38052	3	7819	9	Y	7108	7037	0
							46786	3	8195	9	Y	7450	7547	0
03		54981 X	54981	-0-	-0-	-0-	42358	3	7973	9	Y	7248	7239	0
														140
04		57570 X	50331	-0-	-7239	-0-								149
05		55645 X	NO RPT	-0-	-55645	-0-					Y	NO RPT		149
GRIZZLY B C23-21														
WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814														
12		30163 X	19516	-0-	-10647	-0-	18245	3	1271	9	Y	1155	1150	0
01		30163 X	22862	-0-	-7301	-0-	21500	3	193	4	Y	1063	1066	0
							1169	9						25
02		35938 X	35938	-0-	-0-	-0-	34890	3	1048	9	Y	953	943	0
							16839	3	1674	9	Y	1522	1525	0
03		30163 X	18513	-0-	-11650	-0-								29
							18815	3	408	9	Y	371	392	0
04		19223 X	19223	-0-	-0-	-0-								8
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	01	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	25413	3	1648	9	N	1498	1522	0	82	8	771
		29119 X	29119	-0-	-0-	-0-	647	1	25625	3	N	2588	2505	0	39	8	815
							2847	9									
02	03	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	23167	3	1811	9	N	1646	1511	0	44	8	906
		26693 X	26693	-0-	-0-	-0-	25811	3	882	9	N	802	797	0	46	8	865
		26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	24953	3	1882	9	N	1711	1372	0	62	8	1142
		24603 X	24603	-0-	-0-	-0-	23095	3	1508	9	N	1371	1488	0	31	8	994
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455					
12	01	0	24421	-0-	24421	49757	1	1	22048	2	N	2156	2214	1	12	8	701
							2372	9									
							1	1	21157	2	N	2241	2418	1	8	8	516
							2465	9									
02	03	95441 X	22061	-0-	-73380	-0-	1	1	19825	2	N	2032	1847	1	10	8	691
							2235	9									
							1	1	20986	2	N	2150	2208	1	28	8	605
							2365	9									
04	05	21206 X	21206	-0-	-0-	-0-	1	1	18910	2	N	2086	2201	1	32	8	458
							2295	9									
							1	1	10165	2	N	1017	1291	1	9	8	175
							1119	9									
MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461					
12	01	13237 X	11019	-0-	-2218	-0-	9791	3	1228	9	Y	1116	925	1	143	8	491
		13237 X	12675	-0-	-562	-0-	11345	3	1330	9	Y	1209	1087	1	142	8	471
		11956 X	10117	-0-	-1839	-0-	8756	3	1361	9	Y	1237	1098	1	151	8	459
		11811 X	9390	-0-	-2421	-0-	8231	3	1159	9	Y	1054	1029	1	132	8	352
		12270 X	9452	-0-	-2818	-0-	8363	3	1089	9	Y	990	928	1	15	8	399
		12679 X	6636	-0-	-6043	-0-	5601	3	1035	9	Y	941	927	1			413
CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531					
12	01	15035 X	8747	-0-	-6288	-0-	7790	2	957	9	Y	870	877	0	19	8	60
		25088 X	25088	-0-	-0-	-0-	22896	2	2192	9	Y	1993	1979	0	3	8	71
		20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	19349	2	1432	9	Y	1302	1286	0	11	8	76
		28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	25892	2	2219	9	Y	2017	1956	0	4	8	133
		22548 X	22548	-0-	-0-	-0-	22215	2	333	9	Y	303	417	0	2	8	17
		17050 X	14245	-0-	-2805	-0-	12925	2	1320	9	Y	1200	961	0	3	8	253
MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717					
12	01	16678 X	4350	-0-	-12328	-0-	2969	2	48	4	N	1212	1487	1	10	8	591
							1333	9									
							49	4	1315	9	N	1195	1102	1	5	8	679
							3069	2	68	4	N	1570	1466	1	8	8	775
							1727	9									
							60	4	1662	9	N	1511	1580	1	3	8	703
							59	4	1632	9	N	1484	1475	1	13	8	699
							66	4	1823	9	N	1657	1647	1	14	8	695



PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
CHEYENNE 57-3-13														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13485 X	10950	-0-	-2535	-0-	8709 3	79 4	Y	1965	1889 0	10 8		179
							2162 9							
01		13392 X	11864	-0-	-1528	-0-	9589 3	80 4	Y	1995	1986 0	7 8		181
							2195 9							
02		12096 X	10936	-0-	-1160	-0-	8915 3	79 4	Y	1765	1761 0	8 8		177
							1942 9							
03		12803 X	12204	-0-	-599	-0-	9899 3	90 4	Y	2014	1992 0	9 8		190
							2215 9							
04		11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	9708 3	86 4	Y	1946	1936 0	10 8		190
							2141 9							
05		12121 X	8741	-0-	-3380	-0-	6798 3	73 4	Y	1700	1690 0	3 8		197
							1870 9							
MONROE 34-210														
WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306														
12		0	1154	-0-	1154	3154	972 2	182 9	Y	165	159 0	5 8		2
							4254 889 2	211 9	Y	192	191 0	2 8		1
01		0	1100	-0-	1100				Y					
									Y					
02		4254 X	-0-	-0-	-4254				Y					-0-
									Y					-0-
03		1984 X	17	-0-	-1967		10 2	7 9	Y	6	6 0			-0-
									Y					-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920				Y	2	2 8			-0-
									Y					-0-
05		2063 X	2063	-0-	-0-		2010 2	53 9	Y	48	48 0			-0-
GALAPAGOS 53-2-45														
WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498														
12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1330 2	10 4	Y	214	395 1	1 8		40
							235 9							
01		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-	40 1			-0-
									Y	-0-				-0-
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
05		1581 X	12	-0-	-1569	-0-	1 4	11 9	Y	10	8 1			2
KINGSTON 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360														
12		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2313 2	459 9	Y	417	406 0	7 8		11
							2844 2	476 9	Y	433	425 0	8 8		11
01		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-			Y					
									Y					
02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2304 2	429 9	Y	390	383 0	8 8		10
									Y					
03		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	2892 2	553 9	Y	503	496 0	7 8		10
									Y					
04		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	2912 2	465 9	Y	423	415 0	9 8		9
									Y					
05		3317 X	2330	-0-	-987	-0-	1630 2	700 9	Y	636	628 0	7 8		10
HORN STATE 33-94														
WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015														
12		7657 X	6460	-0-	-1197	-0-	4700 3	85 4	N	1523	1675 1	28 8		217
							1675 9							
01		7347 X	7192	-0-	-155	-0-	5244 3	93 4	N	1686	1479 1	18 8		406
							1855 9							
02		6636 X	5999	-0-	-637	-0-	4406 3	78 4	N	1377	1484 1			299
							1515 9							
03		7347 X	6538	-0-	-809	-0-	4881 3	78 4	N	1435	1305 1	21 8		408
							1579 9							
04		6960 X	4218	-0-	-2742	-0-	3448 3	111 4	N	599	557 1	110 8		340
							659 9							
05		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6211 3	98 4	N	862	925 1	46 8		231
							948 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.10210	-	14214		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2889			Y	148	11	0	148	8		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2889			Y	205	92	0	104	8		
02	2889 X	-0-	-0-	-2889	-0-				Y	140	80	0	61	8		
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				Y	531	403	0	95	8		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	979	868	0	28	8		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	329	388	0		65		
-----																
MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.11343	-	15599		
12	4619 X	2100	-0-	-2519	-0-	1364	2	37	4	Y	635	617	0	16	8	6
01	4464 X	155	-0-	-4309	-0-	153	2	1	4	Y	1	6	0	1	8	-0-
02	4844 X	2648	-0-	-2196	-0-	1378	2	48	4	Y	1111	1095	0	8	8	8
03	5363 X	2475	-0-	-2888	-0-	1222	9									
04	5190 X	2132	-0-	-3058	-0-	1627	2	36	4	Y	738	728	0	13	8	5
05	2945 X	2888	-0-	-57	-0-	812	9									
						1559	2	27	4	Y	496	485	0	13	8	3
						546	9									
						2143	2	34	4	Y	646	631	0	15	8	3
						711	9									
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.10567	-	18087		
12	22661 X	19155	-0-	-3506	-0-	15873	3	3282	9	Y	2984	2953	0	41	8	268
01	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	18912	3	3779	9	Y	3435	3336	0	37	8	330
02	20468 X	17943	-0-	-2525	-0-	14862	3	3081	9	Y	2801	2800	0	39	8	292
03	21979 X	20670	-0-	-1309	-0-	17232	3	3438	9	Y	3125	3100	0	43	8	274
04	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	18600	3	3876	9	Y	3524	3476	0	39	8	283
05	22692 X	22141	-0-	-551	-0-	18813	3	3328	9	Y	3025	3014	0	19	8	275
-----																
TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.10838	-	15284		
12	10881 X	7092	-0-	-3789	-0-	5495	3	1597	9	N	1452	1467	0	20	8	544
01	10881 X	7765	-0-	-3116	-0-	5144	3	2621	9	N	2383	2322	0	21	8	584
02	9828 X	8462	-0-	-1366	-0-	6316	3	2146	9	N	1951	1874	0	21	8	640
03	11998 X	11998	-0-	-0-	-0-	9520	3	2478	9	N	2253	2196	0	26	8	671
04	11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	9214	3	2204	9	N	2004	1991	0	26	8	658
05	9362 X	6474	-0-	-2888	-0-	4647	3	1827	9	N	1661	1680	0	14	8	625
-----																
BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10287	-	14747		
12	21731 X	15851	-0-	-5880	-0-	11632	2	4219	9	Y	3835	3838	0	35	8	258
01	21731 X	14643	-0-	-7088	-0-	10151	2	4492	9	Y	4084	4059	0	24	8	259
02	19628 X	13073	-0-	-6555	-0-	9033	2	4040	9	Y	3673	3580	0	29	8	323
03	21049 X	15835	-0-	-5214	-0-	11393	2	4442	9	Y	4038	4035	0	33	8	293
04	18720 X	13307	-0-	-5413	-0-	9251	2	4056	9	Y	3687	3744	0	35	8	201
05	15841 X	11209	-0-	-4632	-0-	7315	2	3894	9	Y	3540	3430	0	19	8	292
-----																
STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.10897	-	14474		
12	9641 X	8350	-0-	-1291	-0-	6532	3	1818	9	N	1653	1815	0	25	8	516
01	9579 X	8463	-0-	-1116	-0-	6569	3	1894	9	N	1722	1587	0	45	8	606
02	12320 X	7966	-0-	-4354	-0-	6275	3	1691	9	N	1537	1824	0			319
03	13640 X	9258	-0-	-4382	-0-	7346	3	1912	9	N	1738	1750	0			307
04	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	17793	3	5539	9	N	5035	4710	0	34	8	598
05	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	7178	3	2514	9	N	2285	2314	0	32	8	537

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																		
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																		
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
//CONT.// 020528																		
WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18843 X	18843	-0-	-0-	-0-	17065	2	62	4	Y	1560	1525	0	28	8	188		
01	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	1716	9	16488	2	58	4	Y	1462	1450	0	19	8	181
02	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	1608	9	15095	2	51	4	Y	1274	1288	0	8	8	159
03	18848 X	17758	-0-	-1090	-0-	1401	9	16188	2	55	4	Y	1377	1371	0	5	8	160
04	18240 X	15887	-0-	-2353	-0-	1515	9	14419	2	51	4	Y	1288	1271	0	15	8	162
05	18848 X	15874	-0-	-2974	-0-	1417	9	14423	2	50	4	Y	1274	1238	0	12	8	186
						1401	9											
-----																		
STRAIN STATE UNIT 2-26																		
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839																		
12	12927 X	12419	-0-	-508	-0-	9551	3	106	4	Y	2511	2570	0	43	8	389		
01	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	2762	9	11530	3	121	4	Y	3037	2971	0	41	8	414
02	12544 X	11451	-0-	-1093	-0-	3341	9	8411	3	143	4	Y	2634	2481	0	37	8	530
03	13888 X	8986	-0-	-4902	-0-	2897	9	6669	3	118	4	Y	1999	1934	0	40	8	555
04	14520 X	11061	-0-	-3459	-0-	2199	9	8132	3	146	4	Y	2530	2695	0	45	8	345
05	15004 X	9726	-0-	-5278	-0-	2783	9	6901	3	151	4	Y	2431	2417	0	35	8	324
						2674	9											
-----																		
BANNER 57-1-21																		
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223																		
12	48277 X	48277	-0-	-0-	-0-	45237	2	3040	9	Y	2764	2646	0	113	8	180		
01	48298 X	48298	-0-	-0-	-0-	45578	2	2720	9	Y	2473	2434	0	66	8	153		
02	42448 X	42409	-0-	-39	-0-	39893	2	2516	9	Y	2287	2166	0	78	8	196		
03	48267 X	47773	-0-	-494	-0-	45020	2	2753	9	Y	2503	2433	0	89	8	177		
04	46740 X	45280	-0-	-1460	-0-	42634	2	2646	9	Y	2405	2357	0	98	8	127		
05	48298 X	41258	-0-	-7040	-0-	38728	2	2530	9	Y	2300	2187	0	54	8	186		
-----																		
CHEYENNE 57-3-13																		
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768																		
12	13578 X	10722	-0-	-2856	-0-	9045	3	59	4	Y	1471	1401	0	22	8	133		
01	13578 X	11253	-0-	-2325	-0-	1618	9	9542	3	60	4	Y	1501	1484	0	15	8	135
02	12264 X	8461	-0-	-3803	-0-	1651	9	6944	3	70	4	Y	1315	1302	0	18	8	130
03	12648 X	11991	-0-	-657	-0-	1447	9	10284	3	81	4	Y	1478	1449	0	21	8	138
04	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	1626	9	9958	3	77	4	Y	1438	1412	0	25	8	139
05	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	1582	9	10476	3	73	4	Y	1417	1381	0	12	8	163
						1559	9											
-----																		
MONROE 34-210																		
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757																		
12	5983 X	5507	-0-	-476	-0-	4750	2	757	9	Y	688	669	0	16	8	7		
01	5983 X	5160	-0-	-823	-0-	4460	2	700	9	Y	636	625	0	13	8	5		
02	5236 X	3591	-0-	-1645	-0-	3093	2	498	9	Y	453	440	0	15	8	3		
03	5704 X	4051	-0-	-1653	-0-	3506	2	545	9	Y	495	478	0	17	8	3		
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	557	557	0			3		
05	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	678	678	0			3		





-----																	
PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
POWERS STATE UNIT 2-37																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
-----																	
12		0	19231	-0-	19231	38142	16625	3	127	4	Y	2254	2190	0	38	8	170
							2479	9									
01		0	20556	-0-	20556	58698	17744	3	108	4	Y	2458	2469	0	19	8	140
							2704	9									
02		75476 X	16778	-0-	-58698	-0-	14299	3	110	4	Y	2154	2130	0	23	8	141
							2369	9									
03		19871 X	19091	-0-	-780	-0-	16386	3	125	4	Y	2345	2320	0	33	8	133
							2580	9									
04		19890 X	17279	-0-	-2611	-0-	14711	3	123	4	Y	2223	2138	0	28	8	190
							2445	9									
05		20553 X	17870	-0-	-2683	-0-	15326	3	121	4	Y	2203	2114	0	20	8	259
							2423	9									
-----																	
MONROE 34-188																	
WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556																	
12		3565 X	1264	-0-	-2301	-0-	769	2	24	4	Y	428	417	0	9	8	4
							471	9									
01		3565 X	1915	-0-	-1650	-0-	1487	2	18	4	Y	373	371	0	3	8	3
							410	9									
02		3080 X	1820	-0-	-1260	-0-	1526	2	15	4	Y	254	244	0	11	8	2
							279	9									
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2486	2	26	4	Y	405	386	0	18	8	3
							446	9									
04		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2633	2	24	4	Y	364	347	0	18	8	2
							400	9									
05		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	4	Y	296	285	0	12	8	1
							326	9									
-----																	
COVINGTON 34-224																	
WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470																	
12		8091 X	7440	-0-	-651	-0-	6411	3	50	4	Y	890	867	0	20	8	9
							979	9									
01		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	7730	3	49	4	Y	855	841	0	17	8	6
							941	9									
02		8204 X	6140	-0-	-2064	-0-	5381	3	37	4	Y	656	633	0	24	8	5
							722	9									
03		9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	8596	3	48	4	Y	845	815	0	29	8	6
							930	9									
04		8790 X	7822	-0-	-968	-0-	7785	3	13	4	Y	22	6	0	22	8	-0-
							24	9									
05		8711 X	7348	-0-	-1363	-0-	6628	3	35	4	Y	623	604	0	16	8	3
							685	9									
-----																	
MONROE 34-210																	
WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097																	
12		7533 X	6521	-0-	-1012	-0-	5853	2	668	9	Y	607	585	0	19	8	6
							6376	2	666	9	Y	605	589	0	18	8	4
01		7533 X	7042	-0-	-491	-0-	5530	2	640	9	Y	582	555	0	27	8	4
							6029	2	99	9	Y	90	70	0	24	8	-0-
02		6468 X	6170	-0-	-298	-0-	4884	2	537	9	Y	488	466	0	19	8	3
							6812	2	611	9	Y	555	532	0	23	8	3
03		7130 X	6128	-0-	-1002	-0-	6029	2	99	9	Y	90	70	0	24	8	-0-
							4884	2	537	9	Y	488	466	0	19	8	3
04		6810 X	5421	-0-	-1389	-0-	4884	2	537	9	Y	488	466	0	19	8	3
							6812	2	611	9	Y	555	532	0	23	8	3
05		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	6812	2	611	9	Y	555	532	0	23	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SIEVERS UNIT 2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	279381	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11940	- 16688				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
12	0	-0-	-0-	-0-	10847				Y	1275	1200	0	62	8	93	
01	0	-0-	-0-	-0-	10847				Y	1140	1141	0	28	8	64	
02	20581 X	9734	-0-	-10847	-0-	8485	3	85	4	Y	1058	1013	0	42	8	67
						1164	9									
03	11718 X	11446	-0-	-272	-0-	9885	3	106	4	Y	1323	1261	0	56	8	73
						1455	9									
04	10860 X	10694	-0-	-166	-0-	9213	3	105	4	Y	1251	1175	0	45	8	104
						1376	9									
05	10788 X	10323	-0-	-465	-0-	8962	3	100	4	Y	1146	1086	0	32	8	132
						1261	9									
-----																
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	279401	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11236	PERF.11712	- 15559				
12	4588 X	3667	-0-	-921	-0-	3065	2	602	9	Y	547	541	0	5	8	5
01	4588 X	2225	-0-	-2363	-0-	1845	2	380	9	Y	345	342	0	5	8	3
02	3724 X	1795	-0-	-1929	-0-	1463	2	332	9	Y	302	295	0	8	8	2
03	3720 X	1236	-0-	-2484	-0-	1001	2	235	9	Y	214	212	0	3	8	1
04	3600 X	719	-0-	-2881	-0-	536	2	183	9	Y	166	162	0	4	8	1
05	3658 X	1116	-0-	-2542	-0-	909	2	207	9	Y	188	179	0	9	8	1
-----																
MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279406	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11664	- 16426				
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	3598	3	44	4	Y	731	710	0	20	8	7
						804	9									
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5698	3	25	9	Y	23	7	0	23	8	-0-
02	6972 X	2282	-0-	-4690	-0-	1351	3	48	4	Y	803	764	0	33	8	6
						883	9									
03	7719 X	5223	-0-	-2496	-0-	4294	3	47	4	Y	802	773	0	30	8	5
						882	9									
04	7470 X	3483	-0-	-3987	-0-	3441	3	14	4	Y	25	5	0	25	8	-0-
						28	9									
05	5735 X	1205	-0-	-4530	-0-	988	3	11	4	Y	187	180	0	6	8	1
						206	9									
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	279469	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10600	- 18144				
12	14787 X	10771	-0-	-4016	-0-	9822	3	949	9	Y	863	835	0	20	8	77
01	14787 X	9812	-0-	-4975	-0-	8943	3	869	9	Y	790	778	0	14	8	75
02	12740 X	9783	-0-	-2957	-0-	8915	3	868	9	Y	789	765	0	17	8	82
03	14105 X	10522	-0-	-3583	-0-	9777	3	745	9	Y	677	684	0	16	8	59
04	10410 X	10250	-0-	-160	-0-	9554	3	696	9	Y	633	628	0	14	8	50
05	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	10437	3	741	9	Y	674	656	0	7	8	61
-----																
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	279505	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11587	- 15827				
12	10137 X	9086	-0-	-1051	-0-	7685	3	1401	9	Y	1274	1235	0	35	8	12
01	10137 X	9243	-0-	-894	-0-	7875	3	1368	9	Y	1244	1217	0	30	8	9
02	9156 X	7133	-0-	-2023	-0-	5958	3	1175	9	Y	1068	1024	0	45	8	8
03	9982 X	8210	-0-	-1772	-0-	6406	3	1804	9	Y	1640	1593	0	44	8	11
04	9660 X	5312	-0-	-4348	-0-	3902	3	1410	9	Y	1282	1237	0	49	8	7
05	9238 X	3235	-0-	-6003	-0-	2043	3	1192	9	Y	1084	1054	0	32	8	5



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BITTERROOT 54-1-18		WELL #: 2H		RRCID -> 280577		COMPL. DATE 06/01/2016				TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	6634 X	6392	-0-	-242	-0-	4934	3	74	4	Y	1258	1225 0	24 8	34
						1384	9							
01	6355 X	5473	-0-	-882	-0-	4003	3	71	4	Y	1272	1252 0	21 8	33
						1399	9							
02	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	21801	3	100	4	Y	1960	1924 0	20 8	49
						2156	9							
03	6386 X	4303	-0-	-2083	-0-	3922	3	18	4	Y	330	368 0	4 8	7
						363	9							
04	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-	7 0		-0-
05	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #: 1H		RRCID -> 280800		COMPL. DATE 04/08/2016				TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616				
12	26350 X	13345	-0-	-13005	-0-	11687	3	62	4	Y	1451	1534 0	2 8	166
						1596	9							
01	25296 X	24959	-0-	-337	-0-	22502	3	86	4	Y	2155	2063 0	5 8	253
						2371	9							
02	19432 X	18396	-0-	-1036	-0-	17456	3	42	4	Y	816	931 0	7 8	131
						898	9							
03	21514 X	12587	-0-	-8927	-0-	12548	3	14	4	Y	23	139 0	13 8	2
						25	9							
04	23790 X	10760	-0-	-13030	-0-	10643	3	14	4	Y	94	67 0	14 8	15
						103	9							
05	24583 X	16094	-0-	-8489	-0-	16027	3	16	4	Y	46	45 0	10 8	6
						51	9							
-----														
BETTS 54-4-20		WELL #: 1H		RRCID -> 280913		COMPL. DATE 06/04/2016				TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646				
12	20026 X	17555	-0-	-2471	-0-	1	1	14177	2	Y	2932	2872 0	46 8	224
						152	4	3225	9					
01	20855 X	20855	-0-	-0-	-0-	1	1	17729	2	Y	2703	2657 0	36 8	234
						152	4	2973	9					
02	18088 X	16892	-0-	-1196	-0-	1	1	13561	2	Y	2891	2898 0	13 8	214
						150	4	3180	9					
03	20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	1	1	16920	2	Y	3373	3257 0		330
						173	4	3710	9					
04	20190 X	19527	-0-	-663	-0-	1	1	16016	2	Y	3051	3036 0	7 8	338
						154	4	3356	9					
05	20863 X	15442	-0-	-5421	-0-	1	1	12590	2	Y	2468	2491 0	3 8	312
						136	4	2715	9					
-----														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 281439		COMPL. DATE 07/16/2016				TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146				
12	24800 X	21700	-0-	-3100	-0-	18017	3	3683	9	Y	3348	3320 0	52 8	300
01	24924 X	21581	-0-	-3343	-0-	17828	3	3753	9	Y	3412	3344 0	41 8	327
02	22512 X	19047	-0-	-3465	-0-	15749	3	3298	9	Y	2998	2968 0	45 8	312
03	24924 X	23108	-0-	-1816	-0-	19272	3	3836	9	Y	3487	3446 0	47 8	306
04	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	20313	3	4128	9	Y	3753	3713 0	45 8	301
05	25230 X	25230	-0-	-0-	-0-	21434	3	3796	9	Y	3451	3415 0	23 8	314

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528														
RAWLINS 53-4-4			WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	11068	PERF.11381	-	15404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	3452	2	37	4	N	794	567	0	144	1	270
							873	9					7	8			
01		6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	5804	2	37	4	N	638	714	0	6	8	188
							702	9									
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3226	2	34	4	N	580	655	0			113
							638	9									
03		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	6810	2	44	4	N	808	710	0	1	8	210
							889	9									
04		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	7571	2	33	4	N	605	629	0	5	8	181
							666	9									
05		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	6595	2	35	4	N	632	602	0			211
							695	9									
CALLAHAN 54-2-17 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	281886	COMPL. DATE	10/19/2016	TOTAL	DEPTH	12483	PERF.12800	-	20173		
12		36208 X	28955	-0-	-7253	-0-	25021	2	327	4	Y	3279	3179	0	93	8	87
							3607	9									
01		33666 X	29962	-0-	-3704	-0-	25741	2	348	4	Y	3521	3411	0	107	8	90
							3873	9									
02		28644 X	27837	-0-	-807	-0-	22023	2	427	4	Y	4897	4800	0	64	8	123
							5387	9									
03		35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	30574	2	427	4	Y	4436	4468	0			91
							4880	9									
04		36275 X	36275	-0-	-0-	-0-	31262	2	408	4	Y	4186	4189	0			88
							4605	9									
05		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	27254	2	490	4	Y	5823	5745	0	74	8	92
							6405	9									
CRAVEN UNIT 3-8			WELL #:		1H	RRCID ->	282034	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	11079	PERF.11371	-	18540		
12		15624 X	10896	-0-	-4728	-0-	8932	3	1964	9	N	1785	1738	0	42	8	249
							9605	3	1879	9	N	1708	1737	0	10	8	210
01		14911 X	11484	-0-	-3427	-0-	9489	3	1962	9	N	1784	1733	0	13	8	248
							10489	3	1983	9	N	1803	1821	0			230
02		13468 X	11451	-0-	-2017	-0-	9184	3	1854	9	N	1685	1670	0	50	8	195
							10169	3	1979	9	N	1799	1764	0	2	8	228
03		13764 X	12472	-0-	-1292	-0-											
04		12690 X	11038	-0-	-1652	-0-											
05		12679 X	12148	-0-	-531	-0-											
JUMPSTART 55-2-6 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL	DEPTH	10850	PERF.11210	-	20571		
12		6541 X	4533	-0-	-2008	-0-	18	1	301	4	Y	3831	3772	0	39	8	267
							4214	9									
01		6541 X	5994	-0-	-547	-0-	18	1	297	4	Y	5163	5060	0	3	8	367
							5679	9									
02		23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	16	1	17445	2	Y	4966	5016	0			317
							237	4	5463	9							
03		19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	15	1	14306	2	Y	4170	4024	0			463
							216	4	4587	9							
04		23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	13	1	17365	2	Y	5600	5794	0	8	8	261
							213	4	6160	9							
05		25637 X	19000	-0-	-6637	-0-	13	1	16183	2	Y	2383	2319	0	26	8	299
							183	4	2621	9							
HICKORY 55-2-1 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	11491	PERF.11758	-	21126		
12		T. A.	18	-0-	18	18	1	4	17	9	Y	15	15	8			-0-
																	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
																	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
																	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
																	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
																	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12		13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	10419	3	3218	9	N	2925	2893	0	32	8	-0-
01		13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	10261	3	3174	9	N	2885	2855	0	30	8	-0-
02		12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	9656	3	3028	9	N	2753	2726	0	27	8	-0-
03		14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	10886	3	3365	9	N	3059	3033	0	26	8	-0-
04		13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	10358	3	3183	9	N	2894	2862	0	32	8	-0-
05		14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	10773	3	3244	9	N	2949	2920	0	29	8	-0-
-----																	
GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481																	
12		14508 X	13536	-0-	-972	-0-	11283	3	2253	9	Y	2048	2019	0	29	8	-0-
01		14508 X	12966	-0-	-1542	-0-	10789	3	2177	9	Y	1979	1961	0	18	8	-0-
02		13104 X	11537	-0-	-1567	-0-	9572	3	1965	9	Y	1786	1766	0	20	8	-0-
03		13671 X	12191	-0-	-1480	-0-	10148	3	2043	9	Y	1857	1834	0	23	8	-0-
04		13110 X	12743	-0-	-367	-0-	10683	3	2060	9	Y	1873	1846	0	27	8	-0-
05		13547 X	10592	-0-	-2955	-0-	8631	3	1961	9	Y	1783	1769	0	14	8	-0-
-----																	
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439																	
12		17050 X	16562	-0-	-488	-0-	12026	3	4536	9	N	4124	4070	0	54	8	-0-
01		17050 X	15360	-0-	-1690	-0-	10858	3	4502	9	N	4093	4058	0	35	8	-0-
02		15400 X	8983	-0-	-6417	-0-	5275	3	3708	9	N	3371	3335	0	36	8	-0-
03		17050 X	16148	-0-	-902	-0-	11491	3	4657	9	N	4234	4191	0	43	8	-0-
04		16500 X	15341	-0-	-1159	-0-	10984	3	4357	9	N	3961	3910	0	51	8	-0-
05		16554 X	15424	-0-	-1130	-0-	11131	3	4293	9	N	3903	3875	0	28	8	-0-
-----																	
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522																	
12		34627 X	31947	-0-	-2680	-0-	1	1	28327	3	N	3094	3170	1	106	8	227
							216	4	3403	9							
01		32023 X	28354	-0-	-3669	-0-	1	1	25145	3	N	2741	2777	1	58	8	133
							193	4	3015	9							
02		30848 X	30848	-0-	-0-	-0-	1	1	27419	3	N	2932	2746	1	88	8	231
							203	4	3225	9							
03		33170 X	33152	-0-	-18	-0-	1	1	29153	3	N	3425	3341	1	96	8	219
							230	4	3768	9							
04		34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	1	1	30621	3	N	3173	2947	1	116	8	329
							219	4	3490	9							
05		34162 X	31873	-0-	-2289	-0-	1	1	28517	3	N	2861	2912	1	62	8	216
							208	4	3147	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HONEY SPRINGS 55-4-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282725	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11167	- 15566
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11873 X	9430	-0-	-2443	-0-	8267	3	1163	9	N	1057	1040	0	17 8 -0-
01	11873 X	11791	-0-	-82	-0-	10105	3	1686	9	N	1533	1521	0	12 8 -0-
02	10724 X	3834	-0-	-6890	-0-	3592	3	242	9	N	220	217	0	3 8 -0-
03	11873 X	4866	-0-	-7007	-0-	4544	3	322	9	N	293	289	0	4 8 -0-
04	11490 X	6554	-0-	-4936	-0-	6183	3	371	9	N	337	332	0	5 8 -0-
05	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	12763	3	2104	9	N	1913	1892	0	21 8 -0-
-----														
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282728	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10369	- 17324
12	49600 X	42880	-0-	-6720	-0-	37272	3	5608	9	Y	5098	5030	0	68 8 -0-
01	49600 X	44602	-0-	-4998	-0-	38414	3	6188	9	Y	5625	5577	0	48 8 -0-
02	45640 X	41584	-0-	-4056	-0-	36071	3	5513	9	Y	5012	4958	0	54 8 -0-
03	50406 X	42881	-0-	-7525	-0-	37331	3	5550	9	Y	5045	4985	0	60 8 -0-
04	48780 X	35367	-0-	-13413	-0-	30831	3	4536	9	Y	4124	4062	0	62 8 -0-
05	46035 X	30753	-0-	-15282	-0-	27122	3	3631	9	Y	3301	3270	0	31 8 -0-
-----														
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282757	COMPL. DATE	03/19/2018	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	11517	- 21090
12	35929 X	28406	-0-	-7523	-0-	24184	3	4222	9	Y	3838	3766	0	59 8 104
01	41819 X	32083	-0-	-9736	-0-	27291	3	4792	9	Y	4356	4286	0	60 8 114
02	37772 X	28724	-0-	-9048	-0-	23100	3	5624	9	Y	5113	5057	0	41 8 129
03	41819 X	31957	-0-	-9862	-0-	26553	3	5404	9	Y	4913	4897	0	45 8 100
04	31050 X	30699	-0-	-351	-0-	25968	3	4731	9	Y	4301	4260	0	52 8 89
05	34899 X	34899	-0-	-0-	-0-	27982	3	6917	9	Y	6288	6229	0	48 8 100
-----														
DROOP MOUNTAIN 55-4-35		WELL #:		1H	RRCID ->	282758	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL	DEPTH	10635	PERF.	10917	- 15224
12	11470 X	10813	-0-	-657	-0-	9038	3	1775	9	N	1614	1595	0	19 8 -0-
01	11470 X	10191	-0-	-1279	-0-	8543	3	1648	9	N	1498	1487	0	11 8 -0-
02	10360 X	10190	-0-	-170	-0-	8624	3	1566	9	N	1424	1410	0	14 8 -0-
03	10819 X	10074	-0-	-745	-0-	8479	3	1595	9	N	1450	1436	0	14 8 -0-
04	10470 X	10292	-0-	-178	-0-	8689	3	1603	9	N	1457	1440	0	17 8 -0-
05	11284 X	9481	-0-	-1803	-0-	8118	3	1363	9	N	1239	1230	0	9 8 -0-
-----														
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10756	- 17963
12	0	25337	-0-	25337	101820	21472	3	3865	9	N	3514	3439	0	75 8 -0-
01	0	27953	-0-	27953	129773	23737	3	4216	9	N	3833	3782	0	51 8 -0-
02	153171 X	23398	-0-	-129773	-0-	20144	3	3254	9	N	2958	2904	0	54 8 -0-
03	26463 X	26463	-0-	-0-	-0-	22373	3	4090	9	N	3718	3657	0	61 8 -0-
04	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	20713	3	3652	9	N	3320	3250	0	70 8 -0-
05	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	15293	3	2232	9	N	2029	2007	0	22 8 -0-
-----														
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL	DEPTH	10592	PERF.	10938	- 17699
12	0	11438	-0-	11438	44541	9020	3	2418	9	N	2198	2165	0	33 8 -0-
01	0	10818	-0-	10818	55359	8520	3	2298	9	N	2089	2067	0	22 8 -0-
02	64798 X	9439	-0-	-55359	-0-	7584	3	1855	9	N	1686	1663	0	23 8 -0-
03	9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	7700	3	2036	9	N	1851	1824	0	27 8 -0-
04	10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	8368	3	1918	9	N	1744	1710	0	34 8 -0-
05	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	7106	3	1759	9	N	1599	1584	0	15 8 -0-
-----														
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	11272	- 20356
12	0	11094	-0-	11094	43565	8679	3	2415	9	N	2195	2144	0	51 8 -0-
01	0	6988	-0-	6988	50553	5525	3	1463	9	N	1330	1300	0	30 8 -0-
02	50739 X	186	-0-	-50553	-0-	9	3	177	9	N	161	110	0	51 8 -0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	59	59	8	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	8	-0-
05	289 X	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5	5	0	-0-



-----																
PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
PORT PILLOW 54-4-13																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE			
-----																
12	16151 X	12578	-0-	-3573	-0-	9696	3	139	4	Y	2494	2489	0	10	8	193
						2743	9									
01	16461 X	15285	-0-	-1176	-0-	12785	3	129	4	Y	2155	2155	0	4	8	189
						2371	9									
02	14364 X	14305	-0-	-59	-0-	11485	3	133	4	Y	2443	2450	0			182
						2687	9									
03	15903 X	15800	-0-	-103	-0-	12616	3	149	4	Y	2759	2671	0			270
						3035	9									
04	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	12273	3	137	4	Y	2545	2533	0			282
						2800	9									
05	15841 X	12916	-0-	-2925	-0-	10415	3	126	4	Y	2159	2165	0	3	8	273
						2375	9									
-----																
THUNDERBIRD 57-2-3																
WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736																
12	12059 X	9903	-0-	-2156	-0-	8321	3	1582	9	N	1438	1418	0	20	8	-0-
						8146	3	1599	9	N	1454	1441	0	13	8	-0-
01	11966 X	9745	-0-	-2221	-0-	6955	3	1415	9	N	1286	1271	0	15	8	-0-
						7531	3	1537	9	N	1397	1380	0	17	8	-0-
02	10808 X	8370	-0-	-2438	-0-	7105	3	657	9	N	597	558	0	39	8	-0-
						6632	3	1106	9	N	1005	971	0	34	8	-0-
03	11563 X	9068	-0-	-2495	-0-											-0-
																-0-
04	10200 X	7762	-0-	-2438	-0-											-0-
																-0-
05	9889 X	7738	-0-	-2151	-0-											-0-
-----																
STONY LAKE 54-4-37																
WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037																
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
										N	-0-					-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N						-0-
										N	2	2	8			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N						-0-
										N						-0-
03	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	5128	3	2489	9	N	2263	2176	0	87	8	-0-
						4939	3	2708	9	N	2462	2342	0	120	8	-0-
04	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1828	3	2363	9	N	2148	2094	0	54	8	-0-
																-0-
05	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-											-0-
-----																
KAPPA 56-2-27																
WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366																
12	14477 X	12596	-0-	-1881	-0-	3	1	10594	3	N	1817	1795	0	22	8	-0-
						1999	9									-0-
01	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	4	1	11492	3	N	1923	1907	0	16	8	-0-
						2115	9									-0-
02	12292 X	12238	-0-	-54	-0-	3	1	10418	3	N	1652	1632	0	20	8	-0-
						1817	9									-0-
03	13330 X	12740	-0-	-590	-0-	4	1	10738	3	N	1816	1796	0	20	8	-0-
						1998	9									-0-
04	13170 X	11955	-0-	-1215	-0-	4	1	10002	3	N	1772	1752	0	20	8	-0-
						1949	9									-0-
05	13609 X	12163	-0-	-1446	-0-	4	1	10253	3	N	1733	1721	0	12	8	-0-
						1906	9									-0-
-----																
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910																
12	41199 X	38362	-0-	-2837	-0-	33137	3	5225	9	Y	4750	4683	0	67	8	-0-
						36651	3	5951	9	Y	5410	5362	0	48	8	-0-
01	42602 X	42602	-0-	-0-	-0-	35067	3	5347	9	Y	4861	4806	0	55	8	-0-
						35374	3	5366	9	Y	4878	4813	0	65	8	-0-
02	40414 X	40414	-0-	-0-	-0-	32374	3	4941	9	Y	4492	4416	0	76	8	-0-
						13502	3	1995	9	Y	1814	1784	0	30	8	-0-
03	40740 X	40740	-0-	-0-	-0-											-0-
																-0-
04	41220 X	37315	-0-	-3905	-0-											-0-
																-0-
05	44733 X	15497	-0-	-29236	-0-											-0-
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		0	47925	-0-	47925	194810	42444	3	5481	9	N	4983	4863	0	120	8	-0-
01		0	54301	-0-	54301	249111	47928	3	6373	9	N	5794	5705	0	89	8	-0-
02		295951 X	46840	-0-	-249111	-0-	41714	3	5126	9	N	4660	4566	0	94	8	-0-
03		55507 X	55507	-0-	-0-	-0-	49597	3	5910	9	N	5373	5257	0	116	8	-0-
04		48712 X	48712	-0-	-0-	-0-	44196	3	4516	9	N	4105	3978	0	127	8	-0-
05		38679 X	38679	-0-	-0-	-0-	34403	3	4276	9	N	3887	3831	0	56	8	-0-
-----																	
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300			
12		53165 X	47240	-0-	-5925	-0-	42247	3	4993	9	N	4539	4426	0	113	8	-0-
01		51770 X	50746	-0-	-1024	-0-	45457	3	5289	9	N	4808	4733	0	75	8	-0-
02		47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	43012	3	4948	9	N	4498	4417	0	81	8	-0-
03		51770 X	48916	-0-	-2854	-0-	44394	3	4522	9	N	4111	4028	0	83	8	-0-
04		49110 X	44186	-0-	-4924	-0-	39779	3	4407	9	N	4006	3910	0	96	8	-0-
05		53103 X	45921	-0-	-7182	-0-	41234	3	4687	9	N	4261	4201	0	60	8	-0-
-----																	
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	10516	- 14782			
12		12834 X	8625	-0-	-4209	-0-	1	1	6736	3	N	1716	1674	0	42	8	-0-
							1888	9									
01		12524 X	9459	-0-	-3065	-0-	1	1	7498	3	N	1782	1751	0	31	8	-0-
							1960	9									
02		11312 X	5467	-0-	-5845	-0-	1	1	3658	3	N	1644	1608	0	36	8	-0-
							1808	9									
03		12400 X	6561	-0-	-5839	-0-	1	1	4709	3	N	1683	1642	0	41	8	-0-
							1851	9									
04		9420 X	7466	-0-	-1954	-0-	1	1	5674	3	N	1628	1579	0	49	8	-0-
							1791	9									
05		9455 X	9301	-0-	-154	-0-	1	1	7347	3	N	1775	1746	0	29	8	-0-
							1953	9									
-----																	
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10902	- 15341			
12		18414 X	17210	-0-	-1204	-0-	13132	3	4078	9	N	3707	3672	0	35	8	-0-
01		18414 X	16720	-0-	-1694	-0-	13342	3	3378	9	N	3071	3048	0	23	8	-0-
02		16352 X	15699	-0-	-653	-0-	12275	3	3424	9	N	3113	3087	0	26	8	-0-
03		18104 X	14890	-0-	-3214	-0-	11896	3	2994	9	N	2722	2699	0	23	8	-0-
04		16650 X	15950	-0-	-700	-0-	12538	3	3412	9	N	3102	3073	0	29	8	-0-
05		17391 X	10624	-0-	-6767	-0-	8403	3	2221	9	N	2019	2008	0	11	8	-0-
-----																	
SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	10414	PERF.	10705	- 15009			
12		38099 X	18243	-0-	-19856	-0-	17683	3	560	9	N	509	472	0	37	8	-0-
01		38099 X	28368	-0-	-9731	-0-	27723	3	645	9	N	586	547	0	39	8	-0-
02		33236 X	24704	-0-	-8532	-0-	23979	3	725	9	N	659	622	0	37	8	-0-
03		33232 X	26760	-0-	-6472	-0-	26297	3	463	9	N	421	387	0	34	8	-0-
04		27450 X	26025	-0-	-1425	-0-	25707	3	318	9	N	289	243	0	46	8	-0-
05		28365 X	24721	-0-	-3644	-0-	24255	3	466	9	N	424	394	0	30	8	-0-
-----																	
SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	11065	- 15368			
12		13640 X	12854	-0-	-786	-0-	11468	3	1386	9	N	1260	1238	0	22	8	-0-
01		13640 X	11448	-0-	-2192	-0-	9988	3	1460	9	N	1327	1312	0	15	8	-0-
02		12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	11392	3	1220	9	N	1109	1093	0	16	8	-0-
03		13144 X	12404	-0-	-740	-0-	10961	3	1443	9	N	1312	1292	0	20	8	-0-
04		12450 X	11743	-0-	-707	-0-	10393	3	1350	9	N	1227	1204	0	23	8	-0-
05		13950 X	12760	-0-	-1190	-0-	11359	3	1401	9	N	1274	1261	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	- 14509	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	835			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	835	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	3100 N	22777	-0-	19677	19677	22741	3	36	9	Y	33	8	-0-
-----													
SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	- 16285	
12	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	4555	3	68	4	Y	1692	1727	430
						1861	9						
01	5518 X	4696	-0-	-822	-0-	3223	3	52	4	Y	1292	1271	412
						1421	9						
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	3480	3	82	4	Y	1365	1348	427
						1502	9						
03	6479 X	5942	-0-	-537	-0-	4070	3	102	4	Y	1609	1652	384
						1770	9						
04	6270 X	5539	-0-	-731	-0-	3845	3	107	4	Y	1443	1479	295
						1587	9						
05	6479 X	4752	-0-	-1727	-0-	3333	3	95	4	Y	1204	1170	295
						1324	9						
-----													
SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	- 14875	
12	74048 X	74048	-0-	-0-	-0-	58343	3	15705	9	N	14277	14006	-0-
01	78654 X	78654	-0-	-0-	-0-	59836	3	18818	9	N	17107	15815	-0-
02	56654 X	56654	-0-	-0-	-0-	43783	3	12871	9	N	11701	11564	-0-
03	63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	48509	3	14898	9	N	13544	12482	-0-
04	37350 X	24687	-0-	-12663	-0-	18930	3	5757	9	N	5234	4298	-0-
05	38595 X	25125	-0-	-13470	-0-	19160	3	5965	9	N	5423	4550	-0-
-----													
HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10896	- 17419	
12	33108 X	22719	-0-	-10389	-0-	18828	3	3891	9	N	3537	3467	-0-
01	33108 X	25550	-0-	-7558	-0-	21069	3	4481	9	N	4074	4021	-0-
02	29904 X	20815	-0-	-9089	-0-	17100	3	3715	9	N	3377	3320	-0-
03	30690 X	23619	-0-	-7071	-0-	19696	3	3923	9	N	3566	3502	-0-
04	24720 X	22307	-0-	-2413	-0-	18552	3	3755	9	N	3414	3338	-0-
05	25544 X	22339	-0-	-3205	-0-	18537	3	3802	9	N	3456	3414	-0-
-----													
BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11202	- 15525	
12	11501 X	1352	-0-	-10149	-0-	564	3	37	4	N	683	514	233
						751	9					200	
01	9486 X	973	-0-	-8513	-0-	41	4	932	9	N	847	828	252
02	8568 X	2471	-0-	-6097	-0-	1155	3	61	4	N	1141	1170	223
						1255	9						
03	9176 X	7234	-0-	-1942	-0-	5356	3	83	4	N	1632	1429	425
						1795	9					1	
04	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	7272	3	74	4	N	1406	1407	424
						1547	9						
05	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	6954	3	80	4	N	1481	1411	494
						1629	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234 - 15448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	18104 X	3481	-0-	-14623	-0-	1401	3	2080	9	N	1891	1835	0	56	8	-0-
01	12121 X	2182	-0-	-9939	-0-	161	3	2021	9	N	1837	1809	0	28	8	-0-
02	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	5707	3	2329	9	N	2117	2081	0	36	8	-0-
03	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	6719	3	2891	9	N	2628	2589	0	39	8	-0-
04	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	7157	3	2880	9	N	2618	2573	0	45	8	-0-
05	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	7864	3	2818	9	N	2562	2539	0	23	8	-0-
-----																
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530 - 18930			
12	30349 X	21950	-0-	-8399	-0-	18009	3	173	4	Y	3425	3177	0			446
01	30349 X	23254	-0-	-7095	-0-	19772	3	161	4	Y	3019	3221	0			244
02	25480 X	18714	-0-	-6766	-0-	15794	3	136	4	Y	2531	2474	0	3	8	298
03	28210 X	24613	-0-	-3597	-0-	20776	3	177	4	Y	3327	3397	0			228
04	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	20951	3	178	4	Y	3303	3201	0	104	1	226
05	23250 X	20593	-0-	-2657	-0-	18096	3	130	4	Y	2152	2227	0			151
-----																
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981 - 15397			
12	14911 X	13237	-0-	-1674	-0-	10813	3	2424	9	N	2204	2174	0	30	8	-0-
01	14911 X	13455	-0-	-1456	-0-	11060	3	2395	9	N	2177	2158	0	19	8	-0-
02	12936 X	10680	-0-	-2256	-0-	8774	3	1906	9	N	1733	1710	0	23	8	-0-
03	14043 X	13569	-0-	-474	-0-	11036	3	2533	9	N	2303	2277	0	26	8	-0-
04	13590 X	12919	-0-	-671	-0-	10499	3	2420	9	N	2200	2170	0	30	8	-0-
05	13454 X	12747	-0-	-707	-0-	10287	3	2460	9	N	2236	2219	0	17	8	-0-
-----																
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044			
12	13516 X	9241	-0-	-4275	-0-	7690	3	1551	9	Y	1410	1376	0	25	8	38
01	13423 X	8097	-0-	-5326	-0-	6434	3	1663	9	Y	1512	1487	0	24	8	39
02	12124 X	7244	-0-	-4880	-0-	5066	3	2178	9	Y	1980	1951	0	18	8	50
03	12121 X	10638	-0-	-1483	-0-	8582	3	2056	9	Y	1869	1860	0	21	8	38
04	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	8545	3	1872	9	Y	1702	1680	0	25	8	35
05	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	10571	3	2441	9	Y	2219	2195	0	24	8	35
-----																
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739			
12	12028 X	8476	-0-	-3552	-0-	7069	3	1407	9	Y	1279	1239	0	32	8	34
01	12028 X	9543	-0-	-2485	-0-	7924	3	1619	9	Y	1472	1436	0	32	8	38
02	10864 X	9984	-0-	-880	-0-	7816	3	2168	9	Y	1971	1933	0	27	8	49
03	12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	10733	3	2093	9	Y	1903	1887	0	27	8	38
04	12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	10313	3	2390	9	Y	2173	2057	0	111	8	43
05	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	9533	3	3427	9	Y	3115	3079	0	30	8	49
-----																
HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535			
12	19716 X	18813	-0-	-903	-0-	15219	3	3594	9	N	3267	3218	0	49	8	-0-
01	20957 X	20957	-0-	-0-	-0-	17020	3	3937	9	N	3579	3544	0	35	8	-0-
02	18536 X	17126	-0-	-1410	-0-	13739	3	3387	9	N	3079	3042	0	37	8	-0-
03	20522 X	18496	-0-	-2026	-0-	15034	3	3462	9	N	3147	3104	0	43	8	-0-
04	20280 X	12369	-0-	-7911	-0-	10313	3	2056	9	N	1869	1833	0	36	8	-0-
05	20956 X	14457	-0-	-6499	-0-	12122	3	2335	9	N	2123	2095	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		0	62005	-0-	62005	251917	59620	3	2385	9	N	2168	2074	0	94	8	-0-
01		0	64797	-0-	64797	316714	62238	3	2559	9	N	2326	2260	0	66	8	-0-
02		374659 X	57945	-0-	-316714	-0-	55798	3	2147	9	N	1952	1884	0	68	8	-0-
03		61658 X	61658	-0-	-0-	-0-	59600	3	2058	9	N	1871	1791	0	80	8	-0-
04		55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	54066	3	1607	9	N	1461	1374	0	87	8	-0-
05		55891 X	55891	-0-	-0-	-0-	54004	3	1887	9	N	1715	1668	0	47	8	-0-
-----																	
TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839																	
12		39432 X	35553	-0-	-3879	-0-	32717	3	2836	9	N	2578	2516	0	62	8	-0-
01		39432 X	34553	-0-	-4879	-0-	31789	3	2764	9	N	2513	2474	0	39	8	-0-
02		35616 X	29381	-0-	-6235	-0-	27102	3	2279	9	N	2072	2030	0	42	8	-0-
03		38037 X	32692	-0-	-5345	-0-	30108	3	2584	9	N	2349	2300	0	49	8	-0-
04		35190 X	30884	-0-	-4306	-0-	28531	3	2353	9	N	2139	2085	0	54	8	-0-
05		35557 X	30598	-0-	-4959	-0-	28328	3	2270	9	N	2064	2033	0	31	8	-0-
-----																	
SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264																	
12		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	2	1	6926	3	N	1974	1806	0	77	8	575
							80	4	2171	9							
01		14698 X	14698	-0-	-0-	-0-	2	1	10810	3	N	3409	3337	0	80	8	567
							136	4	3750	9							
02		12488 X	10331	-0-	-2157	-0-	2	1	7039	3	N	2854	2738	0			683
							151	4	3139	9							
03		13826 X	9771	-0-	-4055	-0-	2	1	6678	3	N	2677	2840	0	1	8	519
							146	4	2945	9							
04		14220 X	9265	-0-	-4955	-0-	2	1	6133	3	N	2699	2587	0	10	8	621
							161	4	2969	9							
05		14694 X	10514	-0-	-4180	-0-	2	1	6826	3	N	3179	3150	0	54	8	596
							189	4	3497	9							
-----																	
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504																	
12		16244 X	10481	-0-	-5763	-0-	9141	3	1340	9	N	1218	1141	0	77	8	-0-
01		16244 X	16145	-0-	-99	-0-	13069	3	3076	9	N	2796	2757	0	39	8	-0-
02		14392 X	13244	-0-	-1148	-0-	10265	3	2979	9	N	2708	2668	0	40	8	-0-
03		14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	10997	3	3307	9	N	3006	2962	0	44	8	-0-
04		15630 X	14030	-0-	-1600	-0-	10896	3	3134	9	N	2849	2801	0	48	8	-0-
05		16151 X	12778	-0-	-3373	-0-	9799	3	2979	9	N	2708	2682	0	26	8	-0-
-----																	
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831																	
12		26288 X	18930	-0-	-7358	-0-	15549	3	3381	9	N	3074	3020	0	54	8	-0-
01		26288 X	18600	-0-	-7688	-0-	15684	3	2916	9	N	2651	2617	0	34	8	-0-
02		22792 X	18338	-0-	-4454	-0-	15400	3	2938	9	N	2671	2630	0	41	8	-0-
03		24552 X	21424	-0-	-3128	-0-	18419	3	3005	9	N	2732	2691	0	41	8	-0-
04		22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18948	3	3204	9	N	2913	2852	0	61	8	-0-
05		22518 X	22518	-0-	-0-	-0-	19693	3	2825	9	N	2568	2538	0	30	8	-0-
-----																	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453																	
12		28923 X	21991	-0-	-6932	-0-	18075	3	3916	9	N	3560	3524	0	36	8	-0-
01		27838 X	27005	-0-	-833	-0-	22058	3	4947	9	N	4497	4450	0	47	8	-0-
02		24780 X	12669	-0-	-12111	-0-	9781	3	2888	9	N	2625	2601	0	24	8	-0-
03		27435 X	26358	-0-	-1077	-0-	21455	3	4903	9	N	4457	4423	0	34	8	-0-
04		27053 X	27053	-0-	-0-	-0-	22226	3	4827	9	N	4388	4346	0	42	8	-0-
05		27001 X	26673	-0-	-328	-0-	22082	3	4591	9	N	4174	4137	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
HANGING H 3-18 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		19437 X	15522	-0-	-3915	-0-	12622 3	2900 9	Y	2636	2552 0	2 8	210	
01		17949 X	17387	-0-	-562	-0-	14658 3	2729 9	Y	2481	2554 0		137	
02		15764 X	15732	-0-	-32	-0-	13262 3	2470 9	Y	2245	2235 0		147	
03		17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	14745 3	2789 9	Y	2535	2544 0		138	
04		16830 X	15403	-0-	-1427	-0-	12993 3	2410 9	Y	2191	2225 0		104	
05		18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	15516 3	2751 9	Y	2501	2476 0	15 8	114	
-----														
SONIC 57-3-15														
WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898														
12		0	1649	-0-	1649	5616	1002 3	647 9	Y	588	508 0	80 8	-0-	
01		0	5382	-0-	5382	10998	4337 3	1045 9	Y	950	884 0	66 8	-0-	
02		17824 X	6826	-0-	-10998	-0-	5505 3	1321 9	Y	1201	1122 0	79 8	-0-	
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	12	1 0	11 8	-0-	
04		5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-			-0-	
05		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
JACKALOPE 56-3-11 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281														
12		15531 X	12678	-0-	-2853	-0-	10995 3	1683 9	N	1530	1502 0	28 8	-0-	
01		16461 X	14846	-0-	-1615	-0-	13177 3	1669 9	N	1517	1498 0	19 8	-0-	
02		14868 X	12605	-0-	-2263	-0-	11187 3	1418 9	N	1289	1269 0	20 8	-0-	
03		16461 X	12841	-0-	-3620	-0-	11349 3	1492 9	N	1356	1333 0	23 8	-0-	
04		14370 X	13585	-0-	-785	-0-	12088 3	1497 9	N	1361	1332 0	29 8	-0-	
05		13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	11787 3	1400 9	N	1273	1258 0	15 8	-0-	
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956														
12		40083 X	29989	-0-	-10094	-0-	26945 3	3044 9	N	2767	2724 0	43 8	-0-	
01		40083 X	37292	-0-	-2791	-0-	33270 3	4022 9	N	3656	3619 0	37 8	-0-	
02		36204 X	30962	-0-	-5242	-0-	27616 3	3346 9	N	3042	3004 0	38 8	-0-	
03		38781 X	36149	-0-	-2632	-0-	32304 3	3845 9	N	3495	3448 0	47 8	-0-	
04		36090 X	34560	-0-	-1530	-0-	31094 3	3466 9	N	3151	3097 0	54 8	-0-	
05		37293 X	33543	-0-	-3750	-0-	30382 3	3161 9	N	2874	2844 0	30 8	-0-	
-----														
GOLEM 56-3-3														
WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438														
12		27621 X	19854	-0-	-7767	-0-	16943 3	102 4	Y	2554	2568 0	50 8	396	
							2809 9							
01		27621 X	25854	-0-	-1767	-0-	21663 3	147 4	Y	3676	3572 0	43 8	457	
							4044 9							
02		24360 X	22108	-0-	-2252	-0-	19319 3	137 4	Y	2411	2308 0	40 8	520	
							2652 9							
03		24087 X	17834	-0-	-6253	-0-	14954 3	135 4	Y	2495	2489 0	27 8	499	
							2745 9							
04		25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-			Y	2	500 0		1	
05		25854 X	22109	-0-	-3745	-0-	20383 3	80 4	Y	1496	1181 0	17 8	299	
							1646 9							
-----														
GORGON 57-1-33														
WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155														
12		14632 X	12729	-0-	-1903	-0-	11009 3	1720 9	Y	1564	1538 0	26 8	-0-	
01		14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	12237 3	1885 9	Y	1714	1694 0	20 8	-0-	
02		12488 X	12141	-0-	-347	-0-	10439 3	1702 9	Y	1547	1526 0	21 8	-0-	
03		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	12868 3	1839 9	Y	1672	1647 0	25 8	-0-	
04		14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	12498 3	1689 9	Y	1535	1506 0	29 8	-0-	
05		14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	12671 3	1685 9	Y	1532	1516 0	16 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467	- 14646			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	12713	3	2606	9	Y	2369	2325	0	44	8	-0-
01	14973	X	12326	-0-	-2647	-0-	10115	3	2211	9	Y	2010	1986	0	24	8	-0-
02	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	11352	3	2421	9	Y	2201	2171	0	30	8	-0-
03	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	15073	3	2783	9	Y	2530	2493	0	37	8	-0-
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	13678	3	2235	9	Y	2032	1993	0	39	8	-0-
05	15314	X	11396	-0-	-3918	-0-	9695	3	1701	9	Y	1546	1529	0	17	8	-0-
-----																	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178	- 17150			
12	52018	X	38358	-0-	-13660	-0-	34814	3	3544	9	Y	3222	3024	0	82	8	362
01	52018	X	40230	-0-	-11788	-0-	37193	3	3037	9	Y	2761	2840	0	46	8	237
02	39704	X	33909	-0-	-5795	-0-	31052	3	2857	9	Y	2597	2530	0	53	8	251
03	43958	X	38612	-0-	-5346	-0-	35477	3	3135	9	Y	2850	2776	0	65	8	260
04	38940	X	34719	-0-	-4221	-0-	32551	3	2168	9	Y	1971	1927	0	55	8	249
05	40238	X	25424	-0-	-14814	-0-	24529	3	895	9	Y	814	888	0	17	8	158
-----																	
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092	- 15507			
12	18259	X	14313	-0-	-3946	-0-	11215	3	3098	9	N	2816	2784	0	32	8	-0-
01	18135	X	10282	-0-	-7853	-0-	8140	3	2142	9	N	1947	1933	0	14	8	-0-
02	16380	X	12510	-0-	-3870	-0-	9880	3	2630	9	N	2391	2368	0	23	8	-0-
03	18135	X	14876	-0-	-3259	-0-	11740	3	3136	9	N	2851	2826	0	25	8	-0-
04	13860	X	11613	-0-	-2247	-0-	9157	3	2456	9	N	2233	2208	0	25	8	-0-
05	14322	X	11049	-0-	-3273	-0-	8615	3	2434	9	N	2213	2199	0	14	8	-0-
-----																	
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	283132	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL	DEPTH	10705	PERF.	10941	- 20436			
12	0		26468	-0-	26468	113170	21819	3	163	4	N	4078	4027	1			355
							4486	9									
01	0		26101	-0-	26101	139271	21542	3	160	4	N	3999	4077	1	2	8	275
							4399	9									
02	162636	X	23365	-0-	-139271	-0-	18773	2	211	4	N	3983	3904	1	9	8	345
							4381	9									
03	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	14624	2	155	4	N	2966	3126	1			185
							3263	9									
04	24100	X	24100	-0-	-0-	-0-	19343	2	214	4	N	4130	4029	1			286
							4543	9									
05	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	18939	2	204	4	N	3851	3996	1			141
							4236	9									
-----																	
CASCADES 55-1-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283143	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11878	- 19376			
12	29481	X	19025	-0-	-10456	-0-	14526	3	4499	9	N	4090	4047	0	51	8	111
01	29481	X	10741	-0-	-18740	-0-	8500	3	2241	9	N	2037	1953	0	145	8	50
02	26628	X	12529	-0-	-14099	-0-	10050	3	2479	9	N	2254	2127	0	123	8	54
03	27156	X	13456	-0-	-13700	-0-	10576	3	2880	9	N	2618	2535	0	85	8	52
04	26040	X	12568	-0-	-13472	-0-	9588	3	2980	9	N	2709	2626	0	80	8	55
05	19034	X	15319	-0-	-3715	-0-	10295	3	5024	9	N	4567	4487	0	63	8	72
-----																	
CONSENSUS 57-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283184	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	9903	PERF.	10221	- 14434			
12	22692	X	20628	-0-	-2064	-0-	18432	3	2196	9	N	1996	1947	0	49	8	-0-
01	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	20649	3	2639	9	N	2399	2363	0	36	8	-0-
02	21840	X	20079	-0-	-1761	-0-	17759	3	2320	9	N	2109	2068	0	41	8	-0-
03	24180	X	23085	-0-	-1095	-0-	20515	3	2570	9	N	2336	2289	0	47	8	-0-
04	23400	X	14712	-0-	-8688	-0-	13215	3	1497	9	N	1361	1328	0	33	8	-0-
05	23281	X	21135	-0-	-2146	-0-	18660	3	2475	9	N	2250	2222	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ANTIETAM 54-4-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283185	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10825	PERF.	1.1114	- 15441
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	11744	-0-	11744	54470	10123	3	1621	9	N	1474	1457	0	17 8 -0-
01	0	12869	-0-	12869	67339	10976	3	1893	9	N	1721	1708	0	13 8 -0-
02	79921 X	12582	-0-	-67339	-0-	10893	3	1689	9	N	1535	1521	0	14 8 -0-
03	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	11645	3	1623	9	N	1475	1460	0	15 8 -0-
04	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	11906	3	1738	9	N	1580	1561	0	19 8 -0-
05	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	11635	3	1343	9	N	1221	1211	0	10 8 -0-
-----														
TWEETER 56-3-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283202	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL	DEPTH	10374	PERF.	1.0666	- 15027
12	18941 X	16607	-0-	-2334	-0-	14481	3	2126	9	N	1933	1903	0	30 8 -0-
01	19437 X	18400	-0-	-1037	-0-	16175	3	2225	9	N	2023	2001	0	22 8 -0-
02	17556 X	17467	-0-	-89	-0-	15699	3	1768	9	N	1607	1581	0	26 8 -0-
03	19437 X	18371	-0-	-1066	-0-	16458	3	1913	9	N	1739	1711	0	28 8 -0-
04	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	16231	3	2081	9	N	1892	1858	0	34 8 -0-
05	19344 X	16696	-0-	-2648	-0-	15000	3	1696	9	N	1542	1524	0	18 8 -0-
-----														
SAWMILL 57-3-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283203	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	9865	PERF.	1.0210	- 14359
12	1054 X	100	-0-	-954	-0-	98	3	2	9	N	2	2	8	-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	3	201	9	N	183	114	0	69 8 -0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	78	78	8	-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	-0-		N	-0-			-0-
-----														
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	1.0768	- 15188
12	22661 X	19565	-0-	-3096	-0-	17254	3	2311	9	N	2101	2066	0	35 8 -0-
01	22661 X	22214	-0-	-447	-0-	19630	3	2584	9	N	2349	2323	0	26 8 -0-
02	19964 X	19014	-0-	-950	-0-	16869	3	2145	9	N	1950	1923	0	27 8 -0-
03	22103 X	21771	-0-	-332	-0-	18947	3	2824	9	N	2567	2536	0	31 8 -0-
04	21510 X	20504	-0-	-1006	-0-	18252	3	2252	9	N	2047	2011	0	36 8 -0-
05	22227 X	18411	-0-	-3816	-0-	16407	3	2004	9	N	1822	1803	0	19 8 -0-
-----														
SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	0.9775	- 14078
12	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	4851	3	1922	9	N	1747	1679	0	68 8 -0-
01	4960 X	3518	-0-	-1442	-0-	1702	3	1816	9	N	1651	1610	0	41 8 -0-
02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	4161	3	1739	9	N	1581	1541	0	40 8 -0-
03	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	7376	3	2295	9	N	2086	2036	0	50 8 -0-
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	8224	3	2121	9	N	1928	1868	0	60 8 -0-
05	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	5089	3	1744	9	N	1585	1557	0	28 8 -0-
-----														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	1.0196	- 16938
12	0	43216	-0-	43216	157742	39984	3	3232	9	N	2938	2885	0	53 8 -0-
01	0	38038	-0-	38038	195780	33929	3	4109	9	N	3735	3691	0	44 8 -0-
02	228836 X	33056	-0-	-195780	-0-	29785	3	3271	9	N	2974	2928	0	46 8 -0-
03	37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	33686	3	3699	9	N	3363	3309	0	54 8 -0-
04	35763 X	35763	-0-	-0-	-0-	32141	3	3622	9	N	3293	3229	0	64 8 -0-
05	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	15037	3	1602	9	N	1456	1440	0	16 8 -0-
-----														
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	1.0771	- 14937
12	20832 X	17251	-0-	-3581	-0-	14498	3	2753	9	N	2503	2463	0	40 8 -0-
01	19809 X	17736	-0-	-2073	-0-	14945	3	2791	9	N	2537	2510	0	27 8 -0-
02	16968 X	13148	-0-	-3820	-0-	10966	3	2182	9	N	1984	1958	0	26 8 -0-
03	18786 X	17469	-0-	-1317	-0-	15285	3	2184	9	N	1985	1946	0	39 8 -0-
04	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	15684	3	3092	9	N	2811	2762	0	49 8 -0-
05	18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	15480	3	3273	9	N	2975	2949	0	26 8 -0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	26660 X	22742	-0-	-3918	-0-	19523 3	3219 9	N	2926	2878 0	48 8	8	-0-
01	26536 X	23666	-0-	-2870	-0-	20125 3	3541 9	N	3219	3187 0	32 8	8	-0-
02	23968 X	19705	-0-	-4263	-0-	16764 3	2941 9	N	2674	2641 0	33 8	8	-0-
03	22754 X	21640	-0-	-1114	-0-	18215 3	3425 9	N	3114	3072 0	42 8	8	-0-
04	22890 X	21270	-0-	-1620	-0-	18037 3	3233 9	N	2939	2892 0	47 8	8	-0-
05	23653 X	22463	-0-	-1190	-0-	19177 3	3286 9	N	2987	2961 0	26 8	8	-0-
-----													
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776
12	19561 X	13745	-0-	-5816	-0-	10945 3	2800 9	N	2545	2523 0	22 8	8	-0-
01	18135 X	15185	-0-	-2950	-0-	12113 3	3072 9	N	2793	2777 0	16 8	8	-0-
02	16436 X	15064	-0-	-1372	-0-	11901 3	3163 9	N	2875	2854 0	21 8	8	-0-
03	18197 X	15447	-0-	-2750	-0-	12037 3	3410 9	N	3100	3077 0	23 8	8	-0-
04	17610 X	15039	-0-	-2571	-0-	11762 3	3277 9	N	2979	2954 0	25 8	8	-0-
05	16678 X	15637	-0-	-1041	-0-	12058 3	3579 9	N	3254	3240 0	14 8	8	-0-
-----													
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104
12	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	16405 3	4579 9	Y	4163	4102 0	51 8	8	113
01	29562 X	29562	-0-	-0-	-0-	23450 3	6112 9	Y	5556	5461 0	63 8	8	145
02	25228 X	16044	-0-	-9184	-0-	10461 3	5583 9	Y	5075	5058 0	34 8	8	128
03	30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	23999 3	6555 9	Y	5959	5920 0	46 8	8	121
04	28050 X	27549	-0-	-501	-0-	21881 3	5668 9	Y	5153	5109 0	58 8	8	107
05	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	26222 3	7863 9	Y	7148	7092 0	50 8	8	113
-----													
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10224	- 14633
12	26474 X	16843	-0-	-9631	-0-	14731 3	2112 9	N	1920	1868 0	52 8	8	-0-
01	23808 X	16742	-0-	-7066	-0-	14484 3	2258 9	N	2053	2018 0	35 8	8	-0-
02	19040 X	13838	-0-	-5202	-0-	12090 3	1748 9	N	1589	1558 0	31 8	8	-0-
03	18848 X	15442	-0-	-3406	-0-	13250 3	2192 9	N	1993	1953 0	40 8	8	-0-
04	18240 X	16583	-0-	-1657	-0-	14445 3	2138 9	N	1944	1896 0	48 8	8	-0-
05	16833 X	16351	-0-	-482	-0-	14342 3	2009 9	N	1826	1800 0	26 8	8	-0-
-----													
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10281	- 14710
12	22816 X	12467	-0-	-10349	-0-	11727 3	740 9	N	673	647 0	26 8	8	-0-
01	22816 X	17042	-0-	-5774	-0-	16024 3	1018 9	Y	925	903 0	22 8	8	-0-
02	15596 X	14575	-0-	-1021	-0-	13672 3	903 9	Y	821	799 0	22 8	8	-0-
03	18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	17773 3	1174 9	Y	1067	1040 0	27 8	8	-0-
04	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	17635 3	978 9	Y	889	860 0	29 8	8	-0-
05	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	16373 3	768 9	Y	698	686 0	12 8	8	-0-
-----													
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11288	- 22269
12	26306 X	26306	-0-	-0-	-0-	21458 3	4848 9	Y	4407	4289 0	3 8	8	351
01	25885 X	23703	-0-	-2182	-0-	19385 3	4318 9	Y	3925	4060 0	22 8	8	216
02	24528 X	20046	-0-	-4482	-0-	15966 3	4080 9	Y	3709	3682 0	24 8	8	243
03	26319 X	25875	-0-	-444	-0-	20527 3	5348 9	Y	4862	4840 0	24 8	8	265
04	25470 X	24610	-0-	-860	-0-	19678 3	4932 9	Y	4484	4536 0	24 8	8	213
05	26319 X	23471	-0-	-2848	-0-	18546 3	4925 9	Y	4477	4462 0	24 8	8	204
-----													
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10851	- 19966
12	29450 X	25570	-0-	-3880	-0-	24307 3	1263 9	N	1148	1103 0	45 8	8	-0-
01	26226 X	24140	-0-	-2086	-0-	22130 3	2010 9	Y	1827	1805 0	22 8	8	-0-
02	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	36744 3	2333 9	Y	2121	2090 0	31 8	8	-0-
03	52981 X	52981	-0-	-0-	-0-	50617 3	2364 9	Y	2149	2116 0	33 8	8	-0-
04	55107 X	55107	-0-	-0-	-0-	52890 3	2217 9	Y	2015	1977 0	38 8	8	-0-
05	57573 X	57573	-0-	-0-	-0-	55153 3	2420 9	Y	2200	2178 0	22 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10207	- 14402				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	14322 X	2556	-0-	-11766	-0-	2110	3	446	9	N	405	399	0	6	8	-0-
01	14322 X	8238	-0-	-6084	-0-	5975	3	2263	9	N	2057	2040	0	17	8	-0-
02	12936 X	-0-	-0-	-12936	-0-					N	3	3	0			-0-
03	12803 X	10855	-0-	-1948	-0-	8822	3	2033	9	N	1848	1829	0	19	8	-0-
04	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	9810	3	2235	9	N	2032	1991	0	41	8	-0-
05	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	9311	3	2021	9	N	1837	1818	0	19	8	-0-
-----																
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	12204	PERF.12468	- 21862				
12	27745 X	9455	-0-	-18290	-0-	6291	3	3164	9	N	2876	2846	0	30	8	-0-
01	27745 X	9167	-0-	-18578	-0-	5436	3	3731	9	N	3392	3344	0	48	8	-0-
02	25060 X	7128	-0-	-17932	-0-	4438	3	2690	9	N	2445	2401	0	44	8	-0-
03	24645 X	14686	-0-	-9959	-0-	10409	3	4277	9	N	3888	3832	0	56	8	-0-
04	21330 X	15734	-0-	-5596	-0-	11447	3	4287	9	N	3897	3829	0	68	8	-0-
05	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	16566	3	4343	9	N	3948	3896	0	52	8	-0-
-----																
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229				
12	14291 X	11854	-0-	-2437	-0-	8848	3	126	4	N	2618	2599	0	4	8	395
						2880	9									
01	15044 X	15044	-0-	-0-	-0-	11784	3	136	4	N	2840	2744	0			491
						3124	9									
02	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	11536	3	136	4	N	2531	2725	0	14	8	283
						2784	9									
03	20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	16715	3	218	4	N	2968	2850	0	71	8	330
						3265	9									
04	21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	18629	3	146	4	N	2855	2803	0	6	8	376
						3141	9									
05	20280 X	20280	-0-	-0-	-0-	17117	3	142	4	N	2746	2784	0	4	8	334
						3021	9									
-----																
PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327				
12	0	10151	-0-	10151	46889	8218	3	1933	9	N	1757	1712	0	45	8	-0-
01	0	6663	-0-	6663	53552	5912	3	751	9	N	683	641	0	42	8	-0-
02	62604 X	9052	-0-	-53552	-0-	7723	3	1329	9	N	1208	1173	0	35	8	-0-
03	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	6493	3	1767	9	N	1606	1573	0	33	8	-0-
04	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	7707	3	1559	9	N	1417	1384	0	33	8	-0-
05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	7009	3	1570	9	N	1427	1409	0	18	8	-0-
-----																
FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995				
12	14508 X	10767	-0-	-3741	-0-	9072	3	1695	9	N	1541	1518	0	23	8	-0-
01	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	12275	3	2281	9	N	2074	2053	0	21	8	-0-
02	13048 X	12243	-0-	-805	-0-	10317	3	1926	9	N	1751	1730	0	21	8	-0-
03	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	12617	3	2244	9	N	2040	2014	0	26	8	-0-
04	14100 X	13193	-0-	-907	-0-	11294	3	1899	9	N	1726	1698	0	28	8	-0-
05	14570 X	13230	-0-	-1340	-0-	11318	3	1912	9	N	1738	1722	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL	DEPTH	10544	PERF.	10843	- 15181
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13144 X	8848	-0-	-4296	-0-	1 1	5763 3	N	2804	2754 0	50 8		-0-
							3084 9							
01		13144 X	3672	-0-	-9472	-0-	2720 3	952 9	N	865	857 0	8 8		-0-
02		11872 X	4349	-0-	-7523	-0-	1 1	2664 3	N	1531	1510 0	21 8		-0-
							1684 9							
03		10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	2 1	6882 3	N	3290	3230 0	60 8		-0-
							3619 9							
04		10110 X	530	-0-	-9580	-0-	36 3	494 9	N	449	449 0			-0-
05		12389 X	12389	-0-	-0-	-0-	2 1	9140 3	N	2952	2926 0	26 8		-0-
							3247 9							
GRENDDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL	DEPTH	10303	PERF.	10753	- 14723
12		28985 X	23689	-0-	-5296	-0-	19721 3	3968 9	N	3607	3539 0	68 8		-0-
01		28985 X	25425	-0-	-3560	-0-	21322 3	4103 9	N	3730	3683 0	47 8		-0-
02		26180 X	20100	-0-	-6080	-0-	16892 3	3208 9	N	2916	2868 0	48 8		-0-
03		27683 X	24422	-0-	-3261	-0-	20516 3	3906 9	N	3551	3492 0	59 8		-0-
04		24600 X	21653	-0-	-2947	-0-	18268 3	3385 9	N	3077	3012 0	65 8		-0-
05		25420 X	14783	-0-	-10637	-0-	12505 3	2278 9	N	2071	2046 0	25 8		-0-
SOLSTICE 56-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL	DEPTH	10179	PERF.	10418	- 14802
12		23188 X	18406	-0-	-4782	-0-	14662 3	3744 9	N	3404	3347 0	57 8		-0-
01		23188 X	18832	-0-	-4356	-0-	15124 3	3708 9	N	3371	3334 0	37 8		-0-
02		19880 X	15619	-0-	-4261	-0-	12554 3	3065 9	N	2786	2746 0	40 8		-0-
03		21111 X	19350	-0-	-1761	-0-	15797 3	3553 9	N	3230	3180 0	50 8		-0-
04		18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	15456 3	3476 9	N	3160	3102 0	58 8		-0-
05		18817 X	17564	-0-	-1253	-0-	14342 3	3222 9	N	2929	2899 0	30 8		-0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
03		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	3329 3	1088 9	Y	989	986 0	3 8		-0-
04		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	10863 3	3114 9	Y	2831	2737 0	94 8		-0-
05		3100 N	13623	-0-	10523	10523	10668 3	2955 9	Y	2686	2641 0	45 8		-0-
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
12		12772 X	11867	-0-	-905	-0-	9482 3	2385 9	N	2168	2131 0	37 8		-0-
01		12772 X	10766	-0-	-2006	-0-	8505 3	2261 9	N	2055	2031 0	24 8		-0-
02		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	10387 3	2294 9	N	2085	2054 0	31 8		-0-
03		16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	13560 3	2708 9	N	2462	2425 0	37 8		-0-
04		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	11505 3	2280 9	N	2073	2035 0	38 8		-0-
05		14043 X	11116	-0-	-2927	-0-	9137 3	1979 9	N	1799	1779 0	20 8		-0-
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
12		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	14523 3	2382 9	N	2165	2124 0	41 8		-0-
01		13596 X	13596	-0-	-0-	-0-	11353 3	2243 9	N	2039	2013 0	26 8		-0-
02		15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	13266 3	2008 9	N	1825	1795 0	30 8		-0-
03		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	14494 3	2153 9	N	1957	1923 0	34 8		-0-
04		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	12038 3	1984 9	N	1804	1767 0	37 8		-0-
05		9982 X	9387	-0-	-595	-0-	7428 3	1959 9	N	1781	1761 0	20 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		30969 X	-0-	-0-	-30969	-0-					N	617	580	0	37	8	-0-
01		30318 X	19696	-0-	-10622	-0-	15745	3	3951	9	N	3592	3522	0	70	8	-0-
02		24080 X	17255	-0-	-6825	-0-	13674	3	3581	9	N	3255	3212	0	43	8	-0-
03		22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	18049	3	4863	9	N	4421	4375	0	46	8	-0-
04		23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	18639	3	4637	9	N	4215	4162	0	53	8	-0-
05		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	20946	3	5048	9	N	4589	4545	0	44	8	-0-
-----																	
BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130																	
12		0	441	-0-	441	441	17	3	424	9	N	385	385	0			-0-
01		0	414	-0-	414	855	16	3	398	9	N	362	362	0			-0-
02		855 X	-0-	-0-	-855	-0-					N	-0-					-0-
03		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6246	3	554	9	N	504	431	0	73	8	-0-
04		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	9950	3	743	9	N	675	578	0	97	8	-0-
05		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	8908	3	688	9	N	625	581	0	44	8	-0-
-----																	
GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813																	
12		21793 X	15860	-0-	-5933	-0-	13934	3	1926	9	N	1751	1728	0	23	8	-0-
01		20646 X	15207	-0-	-5439	-0-	13062	3	2145	9	N	1950	1933	0	17	8	-0-
02		18648 X	16949	-0-	-1699	-0-	14372	3	2577	9	N	2343	2318	0	25	8	-0-
03		20646 X	8735	-0-	-11911	-0-	6775	3	1960	9	N	1782	1764	0	18	8	-0-
04		19980 X	6945	-0-	-13035	-0-	6157	3	788	9	N	716	707	0	9	8	-0-
05		18755 X	15853	-0-	-2902	-0-	13425	3	2428	9	N	2207	2187	0	20	8	-0-
-----																	
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605																	
12		18414 X	13511	-0-	-4903	-0-	10967	3	131	4	N	2194	2168	0	15	8	312
							2413	9									
01		18073 X	13267	-0-	-4806	-0-	10891	3	114	4	N	2056	2103	0	12	8	253
							2262	9									
02		16324 X	15613	-0-	-711	-0-	12920	3	133	4	N	2327	2241	0	16	8	323
							2560	9									
03		18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	15868	3	152	4	N	2380	2400	0			303
							2618	9									
04		16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	13749	3	141	4	N	2246	2260	0	25	8	264
							2471	9									
05		18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	15381	3	157	4	N	2444	2397	0	2	8	309
							2688	9									
-----																	
PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833																	
12		0	8404	-0-	8404	38632	6054	3	2350	9	N	2136	2111	0	25	8	-0-
01		0	12115	-0-	12115	50747	9356	3	2759	9	N	2508	2383	0	125	8	-0-
02		62570 X	11823	-0-	-50747	-0-	9327	3	2496	9	N	2269	2247	0	22	8	-0-
03		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	7186	3	3059	9	N	2781	2606	0	175	8	-0-
04		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	117	3	1436	9	N	1305	1175	0	130	8	-0-
05		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	93	3	1058	9	N	962	849	0	113	8	-0-
-----																	
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	614	608	0	3	8	6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	563	553	0	12	8	4
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1173	3	298	9	Y	271	257	0	18	8	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	496	0	13	8	3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	621	505	0	116	8	3
05		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	440	426	0	15	8	2

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SPEEDY 57-3-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283420	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10391	-	14603
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21266 X	15154	-0-	-6112	-0-	12689 3	2465 9	N	2241	2193 0	48 8	-0-	
01	21669 X	15111	-0-	-6558	-0-	12335 3	2776 9	N	2524	2496 0	28 8	-0-	
02	19572 X	13611	-0-	-5961	-0-	11426 3	2185 9	N	1986	1948 0	38 8	-0-	
03	21669 X	14000	-0-	-7669	-0-	11648 3	2352 9	N	2138	2086 0	52 8	-0-	
04	19860 X	15848	-0-	-4012	-0-	13030 3	2818 9	N	2562	2491 0	71 8	-0-	
05	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	13032 3	2566 9	N	2333	2293 0	40 8	-0-	
-----													
COMMANDER 57-2-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283424	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	10018	PERF.10397	-	14502
12	23529 X	20237	-0-	-3292	-0-	16854 3	3383 9	N	3075	3013 0	62 8	-0-	
01	23529 X	20939	-0-	-2590	-0-	17409 3	3530 9	N	3209	3167 0	42 8	-0-	
02	21252 X	17688	-0-	-3564	-0-	14990 3	2698 9	N	2453	2409 0	44 8	-0-	
03	22847 X	21574	-0-	-1273	-0-	18006 3	3568 9	N	3244	3189 0	55 8	-0-	
04	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	18096 3	3197 9	N	2906	2845 0	61 8	-0-	
05	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	21011 3	3036 9	N	2760	2726 0	34 8	-0-	
-----													
GHOST RIDER 57-2-43		WELL #:		1H	RRCID ->	283425	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10110	-	14270
12	37324 X	27967	-0-	-9357	-0-	25937 3	2030 9	N	1845	1798 0	47 8	-0-	
01	35650 X	29184	-0-	-6466	-0-	27193 3	1991 9	N	1810	1775 0	35 8	-0-	
02	30912 X	28647	-0-	-2265	-0-	26289 3	2358 9	N	2144	2105 0	39 8	-0-	
03	31961 X	31340	-0-	-621	-0-	29121 3	2219 9	N	2017	1972 0	45 8	-0-	
04	29760 X	27445	-0-	-2315	-0-	25549 3	1896 9	N	1724	1673 0	51 8	-0-	
05	31713 X	26038	-0-	-5675	-0-	24004 3	2034 9	N	1849	1822 0	27 8	-0-	
-----													
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10312	-	14923
12	0	5646	-0-	5646	20289	4956 3	690 9	N	627	612 0	15 8	-0-	
01	0	4580	-0-	4580	24869	4051 3	529 9	N	481	474 0	7 8	-0-	
02	29380 X	4511	-0-	-24869	-0-	3977 3	534 9	N	485	476 0	9 8	-0-	
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	4721 3	658 9	N	598	588 0	10 8	-0-	
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4707 3	494 9	N	449	439 0	10 8	-0-	
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5639 3	468 9	N	425	419 0	6 8	-0-	
-----													
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	-	18515
12	17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	12543 3	4489 9	Y	4081	4029 0	52 8	-0-	
01	19859 X	19859	-0-	-0-	-0-	15159 3	4700 9	Y	4273	4236 0	37 8	-0-	
02	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	15505 3	4730 9	Y	4300	4256 0	44 8	-0-	
03	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	19158 3	4990 9	Y	4536	4484 0	52 8	-0-	
04	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	18598 3	4904 9	Y	4458	4401 0	57 8	-0-	
05	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	17931 3	4833 9	Y	4394	4363 0	31 8	-0-	
-----													
SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A	-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	13654	-0-	13654	62862	11039 3	2615 9	N	2377	2343 0	34 8		-0-
01		0	13521	-0-	13521	76383	11187 3	2334 9	N	2122	2102 0	20 8		-0-
02		89376 X	12993	-0-	-76383	-0-	10819 3	2174 9	N	1976	1954 0	22 8		-0-
03		27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	24408 3	3408 9	N	3098	3062 0	36 8		-0-
04		30655 X	30655	-0-	-0-	-0-	27187 3	3468 9	N	3153	3115 0	38 8		-0-
05		23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	20471 3	3101 9	N	2819	2802 0	17 8		-0-
-----														
CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670														
12		27125 X	16380	-0-	-10745	-0-	13231 3	3149 9	N	2863	2824 0	39 8		-0-
01		26536 X	14497	-0-	-12039	-0-	11667 3	2830 9	N	2573	2543 0	30 8		-0-
02		23968 X	10309	-0-	-13659	-0-	8829 3	1480 9	N	1345	1317 0	28 8		-0-
03		22940 X	10156	-0-	-12784	-0-	8566 3	1590 9	N	1445	1405 0	40 8		-0-
04		22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	18070 3	4289 9	N	3899	3829 0	70 8		-0-
05		21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	17892 3	3720 9	N	3382	3351 0	31 8		-0-
-----														
ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139														
12		8122 X	6245	-0-	-1877	-0-	5046 3	1199 9	N	1090	1077 0	14 8		30
01		8122 X	5839	-0-	-2283	-0-	4380 3	1459 9	N	1326	1304 0	17 8		35
02		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	6069 3	2099 9	N	1908	1881 0	14 8		48
03		7471 X	4981	-0-	-2490	-0-	3430 3	1551 9	N	1410	1417 0	12 8		29
04		7170 X	7168	-0-	-2	-0-	5384 3	1784 9	N	1622	1598 0	19 8		34
05		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	5757 3	2660 9	N	2418	2399 0	15 8		38
-----														
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826														
12		0	19990	-0-	19990	100120	16803 3	3187 9	N	2897	2852 0	45 8		-0-
01		0	3950	-0-	3950	104070	3369 3	581 9	N	528	522 0	6 8		-0-
02		104137 X	67	-0-	-104070	-0-	25 3	42 9	N	38	37 0	1 8		-0-
03		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-				-0-
04		20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	16258 3	3768 9	N	3425	3362 0	63 8		-0-
05		21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	18440 3	3400 9	N	3091	3050 0	41 8		-0-
-----														
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621														
12		23436 X	20904	-0-	-2532	-0-	17475 3	3429 9	Y	3117	3064 0	48 8		84
01		24574 X	24574	-0-	-0-	-0-	20495 3	4079 9	Y	3708	3641 0	54 8		97
02		24136 X	22772	-0-	-1364	-0-	18030 3	4742 9	Y	4311	4258 0	42 8		108
03		26722 X	24002	-0-	-2720	-0-	19524 3	4478 9	Y	4071	4056 0	40 8		83
04		26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	21782 3	4223 9	Y	3839	3790 0	52 8		80
05		27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	21916 3	5740 9	Y	5218	5167 0	48 8		83
-----														
SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795														
12		19902 X	16736	-0-	-3166	-0-	13974 3	2762 9	Y	2511	2440 0	39 8		168
01		19902 X	17273	-0-	-2629	-0-	14582 3	2691 9	Y	2446	2437 0	23 8		154
02		14840 X	8219	-0-	-6621	-0-	6946 3	1273 9	Y	1157	1197 0	13 8		101
03		16740 X	8767	-0-	-7973	-0-	7276 3	1491 9	Y	1355	1336 0	23 8		97
04		17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	14539 3	3134 9	Y	2849	2741 0	51 8		154
05		17267 X	14471	-0-	-2796	-0-	12031 3	2440 9	Y	2218	2167 0	23 8		182
-----														
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756														
12		29109 X	23281	-0-	-5828	-0-	17939 3	5342 9	N	4856	4807 0	49 8		-0-
01		29078 X	19316	-0-	-9762	-0-	14568 3	4748 9	N	4316	4252 0	64 8		-0-
02		25172 X	19806	-0-	-5366	-0-	14824 3	4982 9	N	4529	4482 0	47 8		-0-
03		27869 X	20955	-0-	-6914	-0-	15407 3	5548 9	N	5044	5001 0	43 8		-0-
04		26970 X	19377	-0-	-7593	-0-	14402 3	4975 9	N	4523	4474 0	49 8		-0-
05		23281 X	17494	-0-	-5787	-0-	13303 3	4191 9	N	3810	3768 0	42 8		-0-

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BANSHEE 56-3-28 UNIT //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT	
12	47089 X	36755	-0-	-10334	-0-	31003	3	5752	9	N	5229	5134	0	95 8 -0-
01	47089 X	40075	-0-	-7014	-0-	33730	3	6345	9	N	5768	5699	0	69 8 -0-
02	42532 X	29358	-0-	-13174	-0-	24267	3	5091	9	N	4628	4554	0	74 8 -0-
03	46438 X	28572	-0-	-17866	-0-	23623	3	4949	9	N	4499	4421	0	78 8 -0-
04	41490 X	28405	-0-	-13085	-0-	23422	3	4983	9	N	4530	4436	0	94 8 -0-
05	40083 X	30371	-0-	-9712	-0-	25428	3	4943	9	N	4494	4440	0	54 8 -0-
-----														
WALNUT 55-1-46 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868														
12	17453 X	13301	-0-	-4152	-0-	10686	3	2615	9	N	2377	2324	0	47 8 64
01	17453 X	12214	-0-	-5239	-0-	9749	3	2465	9	N	2241	2209	0	38 8 58
02	15064 X	13730	-0-	-1334	-0-	9849	3	3881	9	N	3528	3461	0	36 8 89
03	15407 X	14650	-0-	-757	-0-	11410	3	3240	9	N	2945	2934	0	40 8 60
04	14910 X	7078	-0-	-7832	-0-	5191	3	1887	9	N	1715	1709	0	31 8 35
05	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	2	37	0	-0-
-----														
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855														
12	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	2	1	11204	3	N	2771	2711	0	60 8 -0-
						3048	9							
01	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	2	1	12037	3	N	2639	2602	0	37 8 -0-
						2903	9							
02	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	2	1	11531	3	N	2521	2479	0	42 8 -0-
						2773	9							
03	16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	2	1	13356	3	N	2955	2908	0	47 8 -0-
						3251	9							
04	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	1	1	9110	3	N	1687	1640	0	47 8 -0-
						1856	9							
05	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	2	1	11642	3	N	2513	2487	0	26 8 -0-
						2764	9							
-----														
BASILISK 56-3-43 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11008 - 20399														
12	78027 X	2239	-0-	-75788	-0-	2152	3	87	9	N	79	79	8	-0-
01	78027 X	-0-	-0-	-78027	-0-					N	-0-			-0-
02	65016 X	-0-	-0-	-65016	-0-					N	-0-			-0-
03	65813 X	3	-0-	-65810	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8	-0-
04	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	4	4	8	-0-
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV														
WELL #: 3H RRCID -> 283914 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11720 - 16426														
12	14291 X	13628	-0-	-663	-0-	11305	3	106	4	N	2015	655	0	1361 1 17
						2217	9					25	8	
01	20252 X	20252	-0-	-0-	-0-	17804	3	116	4	N	2120	2012	1	32 8 93
						2332	9							
02	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	15178	3	103	4	N	1858	1844	1	4 8 103
						2044	9							
03	21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	19516	3	131	4	N	1617	1481	1	17 8 222
						1779	9							
04	31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	28624	3	120	4	N	2204	2188	0	34 8 204
						2424	9							
05	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	18198	3	114	4	N	2170	2127	0	27 8 220
						2387	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	- 18379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		26443 X	13303	-0-	-13140	-0-	9926 3	3377 9	Y	3070	3012 0	57 8	83
01		26443 X	5237	-0-	-21206	-0-	3678 3	1559 9	Y	1417	1414 0	50 8	36
02		21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	14594 3	6999 9	Y	6363	6114 0	127 8	158
03		26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	18689 3	7493 9	Y	6812	6714 0	119 8	137
*04		21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	16674 3	4487 9	Y	4079	3987 0	146 8	83
05		20119 X	17668	-0-	-2451	-0-	12445 3	5223 9	Y	4748	4643 0	114 8	74
-----													
MISSILE 56-3-27		WELL #: 1H		RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	- 15265	
12		20305 X	17519	-0-	-2786	-0-	14728 3	2791 9	N	2537	2502 0	35 8	-0-
01		20305 X	17890	-0-	-2415	-0-	15031 3	2859 9	N	2599	2575 0	24 8	-0-
02		17976 X	16100	-0-	-1876	-0-	13623 3	2477 9	N	2252	2226 0	26 8	-0-
03		18166 X	18010	-0-	-156	-0-	14944 3	3066 9	N	2787	2758 0	29 8	-0-
04		17753 X	17753	-0-	-0-	-0-	14895 3	2858 9	N	2598	2561 0	37 8	-0-
05		17887 X	16291	-0-	-1596	-0-	13695 3	2596 9	N	2360	2340 0	20 8	-0-
-----													
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #: 1H		RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MINOTAUR 57-2-23		WELL #: 1H		RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	- 14902	
12		21204 X	15984	-0-	-5220	-0-	13252 3	2732 9	N	2484	2447 0	37 8	-0-
01		21204 X	16610	-0-	-4594	-0-	13977 3	2633 9	N	2394	2371 0	23 8	-0-
02		17780 X	14833	-0-	-2947	-0-	12462 3	2371 9	N	2155	2129 0	26 8	-0-
03		18476 X	16438	-0-	-2038	-0-	13895 3	2543 9	N	2312	2283 0	29 8	-0-
04		16590 X	15695	-0-	-895	-0-	13299 3	2396 9	N	2178	2143 0	35 8	-0-
05		16616 X	13991	-0-	-2625	-0-	12075 3	1916 9	N	1742	1726 0	16 8	-0-
-----													
CHINOOK 55-1-7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284114	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	11290	PERF.	11565	- 18200	
12		17763 X	9726	-0-	-8037	-0-	7258 3	2468 9	Y	2244	2219 0	25 8	-0-
01		17763 X	10920	-0-	-6843	-0-	8598 3	2322 9	Y	2111	2085 0	26 8	-0-
02		16044 X	10333	-0-	-5711	-0-	8006 3	2327 9	Y	2115	2093 0	22 8	-0-
03		15996 X	11763	-0-	-4233	-0-	9174 3	2589 9	Y	2354	2333 0	21 8	-0-
04		12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	9676 3	2454 9	Y	2231	2204 0	27 8	-0-
05		11439 X	260	-0-	-11179	-0-	10 3	250 9	Y	227	208 0	19 8	-0-
-----													
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284115	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	11341	PERF.	11668	- 21259	
12		0	34701	-0-	34701	140305	28947 3	265 4	N	4990	4924 0	66 8	-0-
							5489 9						
01		0	34103	-0-	34103	174408	28445 3	258 4	N	4909	4847 0	62 8	-0-
							5400 9						
02		200815 X	26407	-0-	-174408	-0-	21832 3	207 4	N	3971	3931 0	40 8	-0-
							4368 9						
03		31674 X	31674	-0-	-0-	-0-	26379 3	242 4	N	4594	4561 0	33 8	-0-
							5053 9						
04		31381 X	31381	-0-	-0-	-0-	25994 3	244 4	N	4675	4613 0	62 8	-0-
							5143 9						
05		26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	21748 3	199 4	N	3798	3749 0	49 8	-0-
							4178 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ARCHES 55-1-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284201	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.	11637 - 21304			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	34689 X	28349	-0-	-6340	-0-	22994	3	5355	9	N	4868	4810	0	58	8	-0-
01	36053 X	29704	-0-	-6349	-0-	24035	3	5669	9	N	5154	5090	0	64	8	-0-
02	32704 X	27580	-0-	-5124	-0-	22612	3	4968	9	N	4516	4472	0	44	8	-0-
03	36208 X	27654	-0-	-8554	-0-	22462	3	5192	9	N	4720	4688	0	32	8	-0-
04	35040 X	32057	-0-	-2983	-0-	26083	3	5974	9	N	5431	5366	0	65	8	-0-
05	30535 X	27250	-0-	-3285	-0-	22296	3	4954	9	N	4504	4450	0	54	8	-0-
-----																
BOBCAT 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284363	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.	11505 - 18288			
12	23033 X	22022	-0-	-1011	-0-	18154	3	3868	9	Y	3516	3458	0	58	8	-0-
01	24273 X	24273	-0-	-0-	-0-	19583	3	4690	9	Y	4264	4203	0	61	8	-0-
02	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	18757	3	4272	9	Y	3884	3835	0	49	8	-0-
03	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	20685	3	4522	9	Y	4111	4065	0	46	8	-0-
04	24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	20400	3	4291	9	Y	3901	3845	0	56	8	-0-
05	25482 X	23269	-0-	-2213	-0-	19252	3	4017	9	Y	3652	3603	0	49	8	-0-
-----																
ASHLOCK 1-34		WELL #:		5H	RRCID ->	284402	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	11528	PERF.	11748 - 15868			
12	0	5910	-0-	5910	5910	4487	3	62	4	Y	1237	1231	0	10	8	12
01	0	6038	-0-	6038	11948	4717	3	58	4	Y	1148	1137	0	15	8	8
02	18841 X	6893	-0-	-11948	-0-	5342	3	66	4	Y	1350	1322	0	26	8	10
03	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5556	3	71	4	Y	1517	1499	0	20	8	8
04	6660 X	4239	-0-	-2421	-0-	3659	3	31	4	Y	499	485	0	20	8	2
05	7626 X	5733	-0-	-1893	-0-	4959	3	39	4	Y	668	660	0	8	8	2
-----																
OAK 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284403	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.	11774 - 18671			
12	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	31496	3	3083	9	Y	2803	2745	0	58	8	-0-
01	32372 X	32372	-0-	-0-	-0-	29396	3	2976	9	Y	2705	2659	0	46	8	-0-
02	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	25614	3	2580	9	Y	2345	2313	0	32	8	-0-
03	34565 X	26372	-0-	-8193	-0-	23830	3	2542	9	Y	2311	2281	0	30	8	-0-
04	33450 X	27443	-0-	-6007	-0-	24749	3	2694	9	Y	2449	2412	0	37	8	-0-
05	34565 X	26261	-0-	-8304	-0-	23634	3	2627	9	Y	2388	2355	0	33	8	-0-
-----																
RAINIER 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284404	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11722 - 18665			
12	19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	14801	3	4542	9	Y	4129	4068	0	61	8	-0-
01	18104 X	17799	-0-	-305	-0-	13101	3	4698	9	Y	4271	4214	0	57	8	-0-
02	16352 X	13345	-0-	-3007	-0-	9073	3	4272	9	Y	3884	3839	0	45	8	-0-
03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	18836	3	5423	9	Y	4930	4883	0	47	8	-0-
04	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	17856	3	4986	9	Y	4533	4478	0	55	8	-0-
05	22071 X	22071	-0-	-0-	-0-	17141	3	4930	9	Y	4482	4437	0	45	8	-0-
-----																
HAWKS 55-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284414	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11648 - 18511			
12	20181 X	16172	-0-	-4009	-0-	13170	3	3002	9	Y	2729	2690	0	39	8	-0-
01	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	16390	3	4836	9	Y	4396	4347	0	49	8	-0-
02	18228 X	17894	-0-	-334	-0-	13899	3	3995	9	Y	3632	3597	0	35	8	-0-
03	22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	17609	3	4833	9	Y	4394	4356	0	38	8	-0-
04	20550 X	19967	-0-	-583	-0-	15053	3	4914	9	Y	4467	4417	0	50	8	-0-
05	21235 X	18437	-0-	-2798	-0-	14008	3	4429	9	Y	4026	3986	0	40	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BUCKEYE 55-1-28 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
12	26040 X	21360	-0-	-4680	-0-	17594	3	3766	9	Y	3424	3379	0	45 8 -0-
01	26395 X	26395	-0-	-0-	-0-	22285	3	4110	9	Y	3736	3692	0	44 8 -0-
02	23128 X	18897	-0-	-4231	-0-	15381	3	3516	9	Y	3196	3163	0	33 8 -0-
03	22066 X	22066	-0-	-0-	-0-	18257	3	3809	9	Y	3463	3432	0	31 8 -0-
04	25530 X	22012	-0-	-3518	-0-	18456	3	3556	9	Y	3233	3194	0	39 8 -0-
05	26381 X	21594	-0-	-4787	-0-	17953	3	3641	9	Y	3310	3276	0	34 8 -0-
-----														
ASPEN 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371														
12	40106 X	40106	-0-	-0-	-0-	32707	3	7399	9	Y	6726	6650	0	76 8 -0-
01	37289 X	37289	-0-	-0-	-0-	30526	3	6763	9	Y	6148	6082	0	66 8 -0-
02	36764 X	13711	-0-	-23053	-0-	10968	3	2743	9	Y	2494	2469	0	25 8 -0-
03	40114 X	36018	-0-	-4096	-0-	29642	3	6376	9	Y	5796	5738	0	58 8 -0-
04	40354 X	40354	-0-	-0-	-0-	32729	3	7625	9	Y	6932	6860	0	72 8 -0-
05	40114 X	37140	-0-	-2974	-0-	30048	3	7092	9	Y	6447	6386	0	61 8 -0-
-----														
BADLANDS 54-2-19														
WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106														
12	12896 X	7106	-0-	-5790	-0-	5238	3	66	4	Y	1638	1616	0	38 8 364
						1802	9							
01	12896 X	11315	-0-	-1581	-0-	9111	3	77	4	Y	1934	1833	0	46 8 419
						2127	9							
02	11648 X	10636	-0-	-1012	-0-	8487	3	104	4	Y	1859	1920	0	10 8 348
						2045	9							
03	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	11194	3	131	4	Y	2096	2037	0	38 8 369
						2306	9							
04	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	10648	3	112	4	Y	1871	1789	0	40 8 411
						2058	9							
05	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	9890	3	109	4	Y	1858	1839	0	33 8 397
						2044	9							
-----														
ATOMIC 55-1-7 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102														
12	21855 X	15088	-0-	-6767	-0-	12582	3	2506	9	Y	2278	2248	0	30 8 -0-
01	26226 X	18112	-0-	-8114	-0-	15067	3	3045	9	Y	2768	2735	0	33 8 -0-
02	27272 X	18496	-0-	-8776	-0-	14921	3	3575	9	Y	3250	3221	0	29 8 -0-
03	30194 X	22263	-0-	-7931	-0-	18560	3	3703	9	Y	3366	3338	0	28 8 -0-
04	21840 X	19201	-0-	-2639	-0-	16001	3	3200	9	Y	2909	2878	0	31 8 -0-
05	20491 X	17270	-0-	-3221	-0-	14788	3	2482	9	Y	2256	2227	0	29 8 -0-
-----														
OUTLAW 55-1-30 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652														
12	66414 X	66414	-0-	-0-	-0-	63488	3	2926	9	Y	2660	2558	0	102 8 -0-
01	65874 X	65874	-0-	-0-	-0-	63057	3	2817	9	Y	2561	2471	0	90 8 -0-
02	58520 X	53660	-0-	-4860	-0-	51399	3	2261	9	Y	2055	1997	0	58 8 -0-
03	66402 X	59923	-0-	-6479	-0-	57340	3	2583	9	Y	2348	2283	0	65 8 -0-
04	64260 X	58911	-0-	-5349	-0-	56352	3	2559	9	Y	2326	2250	0	76 8 -0-
05	66402 X	56144	-0-	-10258	-0-	53595	3	2549	9	Y	2317	2254	0	63 8 -0-
-----														
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT														
WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694														
12	0	26941	-0-	26941	51486	23659	3	3282	9	N	2984	2946	0	38 8 -0-
01	0	24046	-0-	24046	75532	20885	3	3161	9	N	2874	2839	0	35 8 -0-
02	96426 X	20894	-0-	-75532	-0-	18230	3	2664	9	N	2422	2395	0	27 8 -0-
03	27373 X	22883	-0-	-4490	-0-	19912	3	2971	9	N	2701	2674	0	27 8 -0-
04	26070 X	23132	-0-	-2938	-0-	20209	3	2923	9	N	2657	2623	0	34 8 -0-
05	26939 X	23330	-0-	-3609	-0-	20408	3	2922	9	N	2656	2626	0	30 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		29574 X	29038	-0-	-536	-0-	23813 3	5225 9	Y	4750	4687 0	63 8	-0-	
01		29574 X	24312	-0-	-5262	-0-	19810 3	4502 9	Y	4093	4044 0	49 8	-0-	
02		26712 X	16067	-0-	-10645	-0-	13031 3	3036 9	Y	2760	2729 0	31 8	-0-	
03		31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	25575 3	5682 9	Y	5165	5115 0	50 8	-0-	
04		28110 X	26339	-0-	-1771	-0-	21451 3	4888 9	Y	4444	4392 0	52 8	-0-	
05		29047 X	21458	-0-	-7589	-0-	17149 3	4309 9	Y	3917	3875 0	42 8	-0-	
-----														
KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836														
12		0	16886	-0-	16886	34855	13874 3	3012 9	Y	2738	2660 0	78 8	-0-	
01		0	17610	-0-	17610	52465	14497 3	3113 9	Y	2830	2751 0	79 8	-0-	
02		69326 X	16861	-0-	-52465	-0-	13696 3	3165 9	Y	2877	2813 0	64 8	-0-	
03		18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15527 3	3252 9	Y	2956	2896 0	60 8	-0-	
04		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	14682 3	3147 9	Y	2861	2800 0	61 8	-0-	
05		19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	15706 3	3311 9	Y	3010	2954 0	56 8	-0-	
-----														
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875														
12		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1703 3	1268 9	N	1153	1129 0	24 8	-0-	
01		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	2722 3	1282 9	N	1165	1146 0	19 8	-0-	
02		1288 X	1278	-0-	-10	-0-	60 3	1218 9	N	1107	1089 0	18 8	-0-	
03		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	2368 3	1323 9	N	1203	1181 0	22 8	-0-	
04		3870 X	1213	-0-	-2657	-0-	58 3	1155 9	N	1050	1023 0	27 8	-0-	
05		3999 X	1621	-0-	-2378	-0-	469 3	1152 9	N	1047	1030 0	17 8	-0-	
-----														
UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794														
12		0	8139	-0-	8139	8139	5914 3	2225 9	Y	2023	1944 1	26 8	98	
01		0	8890	-0-	8890	17029	5758 3	3132 9	Y	2847	2022 0	874 1	15	
											34 8			
02		23780 X	6751	-0-	-17029	-0-	4200 3	2551 9	Y	2319	2262 0	55 8	17	
03		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	6655 3	3119 9	Y	2835	2788 0	49 8	15	
04		8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	6106 3	2599 9	Y	2363	2311 0	57 8	10	
05		9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	6471 3	2654 9	Y	2413	2397 0	19 8	7	
-----														
QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166														
12		27311 X	22927	-0-	-4384	-0-	18892 3	4035 9	Y	3668	3622 0	46 8	-0-	
01		27962 X	23022	-0-	-4940	-0-	18882 3	4140 9	Y	3764	3716 0	48 8	-0-	
02		25256 X	19707	-0-	-5549	-0-	16797 3	2910 9	Y	2645	2603 0	42 8	-0-	
03		27962 X	23104	-0-	-4858	-0-	18920 3	4184 9	Y	3804	3765 0	39 8	-0-	
04		22830 X	21737	-0-	-1093	-0-	17781 3	3956 9	Y	3596	3550 0	46 8	-0-	
05		23033 X	10483	-0-	-12550	-0-	8651 3	1832 9	Y	1665	1630 0	35 8	-0-	
-----														
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803														
12		0	16585	-0-	16585	73910	13670 3	2915 9	N	2650	2613 0	37 8	-0-	
01		0	19102	-0-	19102	93012	15755 3	3347 9	N	3043	3000 0	43 8	-0-	
02		110360 X	17348	-0-	-93012	-0-	14425 3	2923 9	N	2657	2623 0	34 8	-0-	
03		19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	16374 3	3086 9	N	2805	2773 0	32 8	-0-	
04		16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	14231 3	2740 9	N	2491	2454 0	37 8	-0-	
05		18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	15214 3	2981 9	N	2710	2674 0	36 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284856	COMPL. DATE	04/11/2018	TOTAL DEPTH	11553	PERF.	11856	- 21975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		28241 X	27967	-0-	-274	-0-	21444 3	6523 9	Y	5930	5868 0	62 8	-0-
01		29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	22819 3	6772 9	Y	6156	6092 0	64 8	-0-
02		32340 X	27012	-0-	-5328	-0-	20782 3	6230 9	Y	5664	5615 0	49 8	-0-
03		35805 X	31236	-0-	-4569	-0-	24115 3	7121 9	Y	6474	6423 0	51 8	-0-
04		34650 X	29804	-0-	-4846	-0-	23123 3	6681 9	Y	6074	6010 0	64 8	-0-
05		29915 X	24880	-0-	-5035	-0-	19085 3	5795 9	Y	5268	5218 0	50 8	-0-
-----													
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284874	COMPL. DATE	06/13/2018	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	10247	- 19949
12		39432 X	34238	-0-	-5194	-0-	28364 3	5874 9	N	5340	5256 0	84 8	-0-
01		38068 X	37230	-0-	-838	-0-	30451 3	6779 9	N	6163	5753 0	410 8	-0-
02		34384 X	28036	-0-	-6348	-0-	23234 3	4802 9	N	4365	4310 0	55 8	-0-
03		38068 X	34478	-0-	-3590	-0-	28284 3	6194 9	N	5631	5164 0	467 8	-0-
04		36030 X	32815	-0-	-3215	-0-	27020 3	5795 9	N	5268	4972 0	296 8	-0-
05		37231 X	33863	-0-	-3368	-0-	27938 3	5925 9	N	5386	5077 0	309 8	-0-
-----													
BETTS 54-4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	285101	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	11167	- 15075
12		0	6524	-0-	6524	11900	3 1	5225 2	N	1178	1169 0		505
01		0	7193	-0-	7193	19093	1296 9	5900 2	N	1173	1132 0	1 8	545
02		20189 X	1096	-0-	-19093	-0-	1290 9	1093 9	N	994	994 0		545
03		7347 X	3025	-0-	-4322	-0-	3 1	1986 2	N	942	965 0		522
04		6960 X	521	-0-	-6439	-0-	1036 9	518 9	N	471	493 0	7 8	493
05		7192 X	267	-0-	-6925	-0-	3 1	264 9	N	240	187 0	1 8	545
-----													
APC FEE 1-50 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285124	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12384	- 16575
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
01		0	1313	-0-	1313	1313	887 2	19 4	Y	370	362 0	5 8	3
02		24080 X	2049	-0-	-22031	-0-	407 9	66 4	Y	1649	1638 0	1 8	13
03		20739 X	6964	-0-	-13775	-0-	169 2						
04		12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	1814 9	111 4	Y	2124	2081 0	45 8	11
05		2263 X	208	-0-	-2055	-0-	4517 2	178 4	Y	1813	1617 0	200 8	7
							2336 9						
							10039 2						
							1994 9						
							205 2	1 4	Y	2	7 0	2 8	-0-
							2 9						
-----													
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285131	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	11126	PERF.	11583	- 21703
12		30132 X	24382	-0-	-5750	-0-	19478 3	4904 9	Y	4458	4342 0	97 8	43
01		28831 X	28831	-0-	-0-	-0-	22566 3	6265 9	Y	5695	5608 0	88 8	42
02		24528 X	23736	-0-	-792	-0-	19594 3	4142 9	Y	3765	3678 0	129 8	-0-
03		27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	22628 3	4602 9	Y	4184	4039 0	117 8	28
04		41316 X	41316	-0-	-0-	-0-	36872 3	4444 9	Y	4040	3936 0	109 8	23
05		40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	35765 3	4621 9	Y	4201	4105 0	98 8	21
-----													
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285244	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11203	- 18102
12		14942 X	14515	-0-	-427	-0-	11821 3	2694 9	N	2449	2392 0	34 8	108
01		15066 X	11748	-0-	-3318	-0-	8932 3	2816 9	N	2560	2539 0	23 8	106
02		14056 X	7569	-0-	-6487	-0-	5229 3	2340 9	N	2127	2103 0	17 8	113
03		15562 X	14743	-0-	-819	-0-	12097 3	2646 9	N	2405	2415 0	9 8	94
04		15060 X	14204	-0-	-856	-0-	11674 3	2530 9	N	2300	2285 0	20 8	89
05		14508 X	13034	-0-	-1474	-0-	10688 3	2346 9	N	2133	2136 0	12 8	74

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285400	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL	DEPTH	11051	PERF.	11388	- 18873			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12		25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	20289	3	5238	9	N	4762	4703	0	59	8	-0-
01		25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	19916	3	5308	9	N	4825	4770	0	55	8	-0-
02		22120 X	17453	-0-	-4667	-0-	13815	3	3638	9	N	3307	3273	0	34	8	-0-
03		25513 X	24276	-0-	-1237	-0-	19201	3	5075	9	N	4614	4573	0	41	8	-0-
04		24690 X	23342	-0-	-1348	-0-	18604	3	4738	9	N	4307	4258	0	49	8	-0-
05		25513 X	24006	-0-	-1507	-0-	19186	3	4820	9	N	4382	4337	0	45	8	-0-
-----																	
CYCLONE 54-2-15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285489	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	11981	- 19006			
12		12741 X	12440	-0-	-301	-0-	9898	3	2542	9	N	2311	2258	0	53	8	-0-
01		12741 X	10652	-0-	-2089	-0-	7899	3	2753	9	N	2503	2451	0	52	8	-0-
02		7784 X	5295	-0-	-2489	-0-	2541	3	2754	9	N	2504	2460	0	44	8	-0-
03		12431 X	5735	-0-	-6696	-0-	3080	3	2655	9	N	2414	2376	0	38	8	-0-
04		12030 X	5536	-0-	-6494	-0-	3138	3	2398	9	N	2180	2132	0	48	8	-0-
05		12431 X	5387	-0-	-7044	-0-	2859	3	2528	9	N	2298	2258	0	40	8	-0-
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285557	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL	DEPTH	11346	PERF.	11751	- 21872			
12		21576 X	18611	-0-	-2965	-0-	14595	3	4016	9	Y	3651	3588	0	63	8	-0-
01		21576 X	16095	-0-	-5481	-0-	13478	3	2617	9	Y	2379	2297	0	82	8	-0-
02		25068 X	25068	-0-	-0-	-0-	19822	3	5246	9	Y	4769	4700	0	69	8	-0-
03		22692 X	20154	-0-	-2538	-0-	16005	3	4149	9	Y	3772	3711	0	61	8	-0-
04		21960 X	17818	-0-	-4142	-0-	14119	3	3699	9	Y	3363	3294	0	69	8	-0-
05		27745 X	13497	-0-	-14248	-0-	10271	3	3226	9	Y	2933	2882	0	51	8	-0-
-----																	
QUESO 34-153 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285569	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL	DEPTH	11227	PERF.	11605	- 18827			
12		14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	9574	3	199	4	Y	4002	3934	0	53	8	39
							4402	9									
01		18008 X	18008	-0-	-0-	-0-	12761	3	228	4	Y	4563	4514	0	54	8	34
							5019	9									
02		21196 X	12902	-0-	-8294	-0-	9009	3	166	4	Y	3388	3332	0	65	8	25
							3727	9									
03		19871 X	4144	-0-	-15727	-0-	2774	3	60	4	Y	1191	1184	0	24	8	8
							1310	9									
04		17430 X	13974	-0-	-3456	-0-	9271	3	211	4	Y	4084	3974	0	94	8	24
							4492	9									
05		21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	15519	3	255	4	Y	4969	4873	0	95	8	25
							5466	9									
-----																	
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286176	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL	DEPTH	11540	PERF.	11792	- 21218			
12		29729 X	18636	-0-	-11093	-0-	15726	3	2910	9	N	2645	2617	0	28	8	-0-
01		23157 X	17426	-0-	-5731	-0-	14612	3	2814	9	N	2558	2528	0	30	8	-0-
02		20720 X	17749	-0-	-2971	-0-	14606	3	3143	9	N	2857	2834	0	23	8	-0-
03		22940 X	18183	-0-	-4757	-0-	15157	3	3026	9	N	2751	2727	0	24	8	-0-
04		22200 X	22194	-0-	-6	-0-	18785	3	3409	9	N	3099	3067	0	32	8	-0-
05		20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	17654	3	3196	9	N	2905	2877	0	28	8	-0-
-----																	
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286220	COMPL. DATE	12/18/2018	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	11404	- 18820			
12		33201 X	29202	-0-	-3999	-0-	24091	3	5111	9	N	4646	4572	0	74	8	-0-
01		32333 X	29022	-0-	-3311	-0-	23639	3	5383	9	N	4894	4827	0	67	8	-0-
02		29204 X	21289	-0-	-7915	-0-	17288	3	4001	9	N	3637	3594	0	43	8	-0-
03		29202 X	24054	-0-	-5148	-0-	19690	3	4364	9	N	3967	3923	0	44	8	-0-
04		28260 X	26741	-0-	-1519	-0-	21898	3	4843	9	N	4403	4343	0	60	8	-0-
05		29202 X	23888	-0-	-5314	-0-	19554	3	4334	9	N	3940	3892	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOB COUCH 3-10		WELL #:		2H	RRCID ->	286239	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	11057	PERF.11350	- 17818	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	15159 X	12531	-0-	-2628	-0-	9784 3	130 4	N	2379	2612 1	70 8	158	
01	21618 X	21618	-0-	-0-	-0-	2617 9	18679 3	N	2532	2560 1	23 8	107	
02	13636 X	13294	-0-	-342	-0-	2785 9	10465 3	N	2442	2099 1	4 8	446	
03	14570 X	14094	-0-	-476	-0-	2686 9	11498 3	N	2233	2554 1		125	
04	16440 X	13380	-0-	-3060	-0-	2456 9	10719 3	N	2295	2048 1	35 8	337	
05	16988 X	15434	-0-	-1554	-0-	2525 9	12764 3	N	2298	2367 1		268	
						2528 9							
-----													
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286259	COMPL. DATE	02/07/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11606	- 20849	
12	32705 X	29415	-0-	-3290	-0-	25298 3	4117 9	N	3743	3666 0	77 8	-0-	
01	33124 X	33124	-0-	-0-	-0-	27461 3	5663 9	N	5148	5069 0	79 8	-0-	
02	32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	26964 3	5317 9	N	4834	4776 0	58 8	-0-	
03	35014 X	35014	-0-	-0-	-0-	29166 3	5848 9	N	5316	5255 0	61 8	-0-	
04	32070 X	27922	-0-	-4148	-0-	23268 3	4654 9	N	4231	4162 0	69 8	-0-	
05	35743 X	26548	-0-	-9195	-0-	22207 3	4341 9	N	3946	3886 0	60 8	-0-	
-----													
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11378	PERF.11665	- 21814	
12	24924 X	22421	-0-	-2503	-0-	17963 3	4458 9	Y	4053	3991 0	62 8	-0-	
01	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	22262 3	5115 9	Y	4650	4567 0	83 8	-0-	
02	24836 X	23682	-0-	-1154	-0-	19829 3	3853 9	Y	3503	3442 0	61 8	-0-	
03	26009 X	25994	-0-	-15	-0-	20826 3	5168 9	Y	4698	4641 0	57 8	-0-	
04	26490 X	25768	-0-	-722	-0-	20294 3	5474 9	Y	4976	4905 0	71 8	-0-	
05	27373 X	21727	-0-	-5646	-0-	17174 3	4553 9	Y	4139	4087 0	52 8	-0-	
-----													
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11219	- 21399	
12	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	22308 3	3873 9	Y	3521	3417 0	85 8	94	
01	27767 X	27767	-0-	-0-	-0-	23558 3	4209 9	Y	3826	3729 0	92 8	99	
02	23469 X	23469	-0-	-0-	-0-	18413 3	5056 9	Y	4596	4520 0	60 8	115	
03	26195 X	26000	-0-	-195	-0-	21533 3	4467 9	Y	4061	4029 0	65 8	82	
04	26880 X	24242	-0-	-2638	-0-	20352 3	3890 9	Y	3536	3473 0	72 8	73	
05	27776 X	26383	-0-	-1393	-0-	20934 3	5449 9	Y	4954	4886 0	63 8	78	
-----													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.11066	- 18214	
12	34689 X	24035	-0-	-10654	-0-	20027 3	4008 9	N	3644	3587 0	57 8	-0-	
01	34689 X	23848	-0-	-10841	-0-	19534 3	4314 9	N	3922	3872 0	50 8	-0-	
02	31332 X	22775	-0-	-8557	-0-	19159 3	3616 9	N	3287	3242 0	45 8	-0-	
03	33666 X	25032	-0-	-8634	-0-	21011 3	4021 9	N	3655	3604 0	51 8	-0-	
04	26850 X	24249	-0-	-2601	-0-	20404 3	3845 9	N	3495	3432 0	63 8	-0-	
05	25322 X	25322	-0-	-0-	-0-	21267 3	4055 9	N	3686	3630 0	56 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL	DEPTH	11011	PERF.	11278	- 17648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
12		0	-0-	-0-	13096			N	1206	1164	0	7	8	156	
01		0	-0-	-0-	13096			N	1807	1817	0			146	
02		20209 X	7113	-0-	-13096	-0-	4417 3	124 4	N	2338	2206	0	3	8	275
							2572 9								
03		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	5110 3	130 4	N	2485	2590	0		170	
							2734 9								
04		6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	3680 3	118 4	N	2222	2157	0	70	1	151
							2444 9				14	8			
05		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	2667 3	145 4	N	3034	2972	0		213	
							3337 9								
-----															
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.	11188	- 21171	
12		24583 X	13872	-0-	-10711	-0-	11300 3	2572 9	N	2338	2290	0	48	8	-0-
01		24583 X	20125	-0-	-4458	-0-	16184 3	3941 9	N	3583	3541	0	42	8	-0-
02		22204 X	18218	-0-	-3986	-0-	14680 3	3538 9	N	3216	3173	0	43	8	-0-
03		22591 X	22591	-0-	-0-	-0-	18481 3	4110 9	N	3736	3685	0	51	8	-0-
04		23307 X	23307	-0-	-0-	-0-	19332 3	3975 9	N	3614	3551	0	63	8	-0-
05		22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	18490 3	3874 9	N	3522	3487	0	35	8	-0-
-----															
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL	DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630	
12		22785 X	14932	-0-	-7853	-0-	11481 3	3451 9	N	3137	3081	0	56	8	-0-
01		23002 X	21679	-0-	-1323	-0-	16617 3	5062 9	N	4602	4552	0	50	8	-0-
02		20776 X	16643	-0-	-4133	-0-	12258 3	4385 9	N	3986	3930	0	56	8	-0-
03		25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	20367 3	5237 9	N	4761	4692	0	69	8	-0-
04		22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	17801 3	5006 9	N	4551	4473	0	78	8	-0-
05		23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	18656 3	4935 9	N	4486	4441	0	45	8	-0-
-----															
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125	
12		0	12660	-0-	12660	49686	10968 3	101 4	N	1446	1390	0	12	8	257
							1591 9								
01		0	13734	-0-	13734	63420	11527 3	117 4	N	1900	1928	0	10	8	219
							2090 9								
02		75706 X	12286	-0-	-63420	-0-	10553 3	112 4	N	1474	1514	0	8	8	171
							1621 9								
03		16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	13668 3	141 4	N	2007	1984	0		194	
							2208 9								
04		14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	12469 3	131 4	N	1854	1879	0	15	8	154
							2039 9								
05		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11483 3	132 4	N	1789	1781	0	5	8	157
							1968 9								
-----															
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353	
12		22072 X	16418	-0-	-5654	-0-	14833 3	1585 9	Y	1441	1411	0	30	8	-0-
01		21328 X	19535	-0-	-1793	-0-	17391 3	2144 9	Y	1949	1925	0	24	8	-0-
02		20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	18142 3	2048 9	Y	1862	1834	0	28	8	-0-
03		23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	21041 3	2294 9	Y	2085	2052	0	33	8	-0-
04		19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	17669 3	1992 9	Y	1811	1776	0	35	8	-0-
05		22351 X	15449	-0-	-6902	-0-	14118 3	1331 9	Y	1210	1193	0	17	8	-0-
-----															
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL	DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376	
12		0	3945	-0-	3945	118253	3295 3	650 9	N	591	575	0	16	8	-0-
01		0	38135	-0-	38135	156388	32819 3	5316 9	N	4833	4777	0	56	8	-0-
02		194427 X	38039	-0-	-156388	-0-	33547 3	4492 9	N	4084	4024	0	60	8	-0-
03		46309 X	46309	-0-	-0-	-0-	40937 3	5372 9	N	4884	4810	0	74	8	-0-
04		41680 X	41680	-0-	-0-	-0-	37049 3	4631 9	N	4210	4128	0	82	8	-0-
05		24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	21828 3	2835 9	N	2577	2545	0	32	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11125	- 16438				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	14308	3	3227	9	N	2934	2885	0	49	8	-0-
01	15969 X	15969	-0-	-0-	-0-	12783	3	3186	9	N	2896	2847	0	49	8	-0-
02	14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	12059	3	2758	9	N	2507	2472	0	35	8	-0-
03	17546 X	16065	-0-	-1481	-0-	12931	3	3134	9	N	2849	2812	0	37	8	-0-
04	16980 X	14635	-0-	-2345	-0-	11758	3	2877	9	N	2615	2572	0	43	8	-0-
05	17546 X	13695	-0-	-3851	-0-	10935	3	2760	9	N	2509	2475	0	34	8	-0-
-----																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 18217				
12	37789 X	32444	-0-	-5345	-0-	27619	3	4825	9	Y	4386	4288	0	98	8	-0-
01	37789 X	20475	-0-	-17314	-0-	17634	3	2841	9	Y	2583	2530	0	53	8	-0-
02	32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	31153	3	1042	9	Y	947	867	0	80	8	-0-
03	35092 X	14720	-0-	-20372	-0-	13048	3	1672	9	Y	1520	1464	0	56	8	-0-
04	33450 X	21594	-0-	-11856	-0-	18708	3	2886	9	Y	2624	2509	0	115	8	-0-
05	35650 X	19805	-0-	-15845	-0-	16737	3	3068	9	Y	2789	2735	0	54	8	-0-
-----																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.11082	- 18541				
12	0	2586	-0-	2586	-0-	2398	3	188	9	Y	171	168	0	3	8	-0-
01	0	77	-0-	77	-0-	2663	3	77	3	Y	-0-					-0-
02	2787 X	124	-0-	-2663	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2573 X	311	-0-	-2262	-0-	26	3	285	9	Y	259	257	0	2	8	-0-
-----																
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10955	- 18401				
12	32798 X	27797	-0-	-5001	-0-	23015	3	4782	9	Y	4347	4279	0	68	8	-0-
01	32798 X	26337	-0-	-6461	-0-	21726	3	4611	9	Y	4192	4151	0	41	8	-0-
02	28056 X	27537	-0-	-519	-0-	22742	3	4795	9	Y	4359	4308	0	51	8	-0-
03	34378 X	34378	-0-	-0-	-0-	28647	3	5731	9	Y	5210	5146	0	64	8	-0-
04	30060 X	27414	-0-	-2646	-0-	22749	3	4665	9	Y	4241	4171	0	70	8	-0-
05	30473 X	26024	-0-	-4449	-0-	21571	3	4453	9	Y	4048	4010	0	38	8	-0-
-----																
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11206	- 21261				
12	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-					N	-0-					-0-
01	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-					N	-0-					-0-
02	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	2	2	8			-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
-----																
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	10344	PERF.10615	- 20290				
12	40486 X	26421	-0-	-14065	-0-	21871	3	4550	9	N	4136	4110	0	47	8	286
01	40486 X	34983	-0-	-5503	-0-	29296	3	5687	9	N	5170	5265	0	8	8	183
02	36568 X	26107	-0-	-10461	-0-	21688	3	4419	9	N	4017	3936	0	28	8	236
03	36673 X	34260	-0-	-2413	-0-	28664	3	5596	9	N	5087	4977	0	12	8	334
04	33840 X	32570	-0-	-1270	-0-	26480	3	6090	9	N	5536	5552	0	4	8	314
05	34968 X	15418	-0-	-19550	-0-	13052	3	2366	9	N	2151	2003	0	9	8	453
-----																
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.11096	- 21048				
12	40734 X	36214	-0-	-4520	-0-	29663	3	6551	9	N	5955	5859	0	96	8	-0-
01	38471 X	35736	-0-	-2735	-0-	29295	3	6441	9	N	5855	5795	0	60	8	-0-
02	34524 X	33014	-0-	-1510	-0-	26722	3	6292	9	N	5720	5651	0	69	8	-0-
03	36208 X	33809	-0-	-2399	-0-	28109	3	5700	9	N	5182	5112	0	70	8	-0-
04	35040 X	31841	-0-	-3199	-0-	26495	3	5346	9	N	4860	4780	0	80	8	-0-
05	36549 X	28287	-0-	-8262	-0-	23798	3	4489	9	N	4081	4040	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10225	- 17075					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	38440 X	31154	-0-	-7286	-0-	27315	3	3839	9	N	3490	3431	0	59	8	-0-
01	38440 X	36724	-0-	-1716	-0-	32260	3	4464	9	N	4058	4013	0	45	8	-0-
02	34720 X	31383	-0-	-3337	-0-	27877	3	3506	9	N	3187	3141	0	46	8	-0-
03	38378 X	36398	-0-	-1980	-0-	32153	3	4245	9	N	3859	3801	0	58	8	-0-
04	36510 X	36510	-0-	-0-	-0-	32533	3	3977	9	N	3615	3546	0	69	8	-0-
05	36735 X	30321	-0-	-6414	-0-	27310	3	3011	9	N	2737	2709	0	28	8	-0-
-----																
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10950	- 20717					
12	33201 X	31026	-0-	-2175	-0-	23268	3	7758	9	N	7053	6864	0	117	8	311
01	36600 X	36600	-0-	-0-	-0-	28225	3	8375	9	N	7614	7527	0	83	8	315
02	31220 X	29635	-0-	-1585	-0-	22925	3	6710	9	N	6100	6032	0	59	8	324
03	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	26717	3	7950	9	N	7227	7233	0	34	8	284
04	35430 X	35355	-0-	-75	-0-	27431	3	7924	9	N	7204	7132	0	76	8	280
05	36611 X	34211	-0-	-2400	-0-	26611	3	7600	9	N	6909	6905	0	43	8	241
-----																
CHOLLA STATE 2-4		WELL #: 3H		RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	10851	PERF.11123	- 20347					
12	13733 X	7192	-0-	-6541	-0-	5513	3	1679	9	N	1526	1478	0	48	8	-0-
01	13733 X	7682	-0-	-6051	-0-	5946	3	1736	9	N	1578	1545	0	33	8	-0-
02	12404 X	5902	-0-	-6502	-0-	4307	3	1595	9	N	1450	1405	0	45	8	-0-
03	12989 X	6639	-0-	-6350	-0-	4960	3	1679	9	N	1526	1477	0	49	8	-0-
04	9390 X	8622	-0-	-768	-0-	6536	3	2086	9	N	1896	1823	0	73	8	-0-
05	7688 X	5362	-0-	-2326	-0-	4021	3	1341	9	N	1219	1187	0	32	8	-0-
-----																
HELIOS 56-2-30		WELL #: 1H		RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10096	PERF.10525	- 15360					
12	21731 X	17797	-0-	-3934	-0-	14583	3	3214	9	N	2922	2862	0	60	8	-0-
01	21731 X	15870	-0-	-5861	-0-	12891	3	2979	9	N	2708	2671	0	37	8	-0-
02	19628 X	15162	-0-	-4466	-0-	12409	3	2753	9	N	2503	2461	0	42	8	-0-
03	17980 X	15500	-0-	-2480	-0-	12940	3	2560	9	N	2327	2281	0	46	8	-0-
04	17220 X	15337	-0-	-1883	-0-	12601	3	2736	9	N	2487	2432	0	55	8	-0-
05	17794 X	17689	-0-	-105	-0-	14521	3	3168	9	N	2880	2845	0	35	8	-0-
-----																
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10389	PERF.10780	- 20364					
12	22847 X	21235	-0-	-1612	-0-	17013	3	4222	9	N	3838	3726	0	112	8	-0-
01	29512 X	29512	-0-	-0-	-0-	23955	3	5557	9	N	5052	4959	0	93	8	-0-
02	24853 X	24853	-0-	-0-	-0-	19731	3	5122	9	N	4656	4556	0	100	8	-0-
03	27088 X	27088	-0-	-0-	-0-	21712	3	5376	9	N	4887	4776	0	111	8	-0-
04	28560 X	25068	-0-	-3492	-0-	20288	3	4780	9	N	4345	4229	0	116	8	-0-
05	33769 X	33769	-0-	-0-	-0-	27315	3	6454	9	N	5867	5789	0	78	8	-0-
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10278	PERF.10654	- 18117					
12	26660 X	21698	-0-	-4962	-0-	18469	3	3229	9	N	2935	2884	0	51	8	-0-
01	26660 X	21363	-0-	-5297	-0-	18116	3	3247	9	N	2952	2918	0	34	8	-0-
02	24080 X	18871	-0-	-5209	-0-	16120	3	2751	9	N	2501	2464	0	37	8	-0-
03	25980 X	25980	-0-	-0-	-0-	22366	3	3614	9	N	3285	3239	0	46	8	-0-
04	22260 X	21652	-0-	-608	-0-	18624	3	3028	9	Y	2753	2703	0	50	8	-0-
05	21700 X	10630	-0-	-11070	-0-	7411	3	3219	9	Y	2926	2897	0	29	8	-0-
-----																
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11688	- 21516					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	152				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	152				N	1	1	8			-0-
02	176 X	24	-0-	-152	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	155 X	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	17858	3	7431	9	N	6755	6685	0	70	8	-0-
05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	22951	3	6867	9	N	6243	6177	0	66	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	27342 X	27009	-0-	-333	-0-	22499	3	4510	9	N	4100	3997	0	103	8	-0-
01	40870 X	40870	-0-	-0-	-0-	34302	3	6568	9	N	5971	5884	0	87	8	-0-
02	32862 X	32862	-0-	-0-	-0-	29145	3	3717	9	N	3379	3290	0	89	8	-0-
03	31062 X	29318	-0-	-1744	-0-	27303	3	2015	9	N	1832	1742	0	90	8	-0-
04	39540 X	37336	-0-	-2204	-0-	34065	3	3271	9	N	2974	2852	0	122	8	-0-
05	40858 X	32506	-0-	-8352	-0-	29457	3	3049	9	N	2772	2715	0	57	8	-0-
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949																
12	36363 X	25258	-0-	-11105	-0-	20833	3	4425	9	N	4023	3944	0	79	8	-0-
01	36363 X	29782	-0-	-6581	-0-	25084	3	4698	9	N	4271	4214	0	57	8	-0-
02	32844 X	23665	-0-	-9179	-0-	19850	3	3815	9	N	3468	3408	0	60	8	-0-
03	29791 X	29290	-0-	-501	-0-	25113	3	4177	9	N	3797	3729	0	68	8	-0-
04	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	28417	3	4675	9	Y	4250	4155	0	95	8	-0-
05	29791 X	15220	-0-	-14571	-0-	11190	3	4030	9	Y	3664	3613	0	51	8	-0-
-----																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806																
12	35185 X	32524	-0-	-2661	-0-	28001	3	4523	9	N	4112	4055	0	57	8	-0-
01	35185 X	33936	-0-	-1249	-0-	29174	3	4762	9	N	4329	4291	0	38	8	-0-
02	31780 X	25722	-0-	-6058	-0-	22173	3	3549	9	N	3226	3188	0	38	8	-0-
03	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	29053	3	4606	9	N	4187	4137	0	50	8	-0-
04	32850 X	32635	-0-	-215	-0-	28278	3	4357	9	N	3961	3902	0	59	8	-0-
05	33945 X	32703	-0-	-1242	-0-	28325	3	4378	9	N	3980	3947	0	33	8	-0-
-----																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151																
12	48763 X	37328	-0-	-11435	-0-	31215	3	6113	9	N	5557	5479	0	78	8	-0-
01	48763 X	42973	-0-	-5790	-0-	35824	3	7149	9	N	6499	6438	0	61	8	-0-
02	43428 X	34630	-0-	-8798	-0-	28867	3	5763	9	N	5239	5177	0	62	8	-0-
03	56145 X	56145	-0-	-0-	-0-	47614	3	8531	9	N	7755	7656	0	99	8	-0-
04	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	47203	3	7277	9	N	6615	6497	0	118	8	-0-
05	51114 X	51114	-0-	-0-	-0-	43949	3	7165	9	N	6514	6450	0	64	8	-0-
-----																
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502																
12	27001 X	25438	-0-	-1563	-0-	21002	3	4436	9	N	4033	3917	0	116	8	-0-
01	26939 X	26344	-0-	-595	-0-	21876	3	4468	9	N	4062	3983	0	79	8	-0-
02	24332 X	22862	-0-	-1470	-0-	18978	3	3884	9	N	3531	3442	0	89	8	-0-
03	25916 X	23860	-0-	-2056	-0-	19520	3	4340	9	N	3945	3847	0	98	8	-0-
04	25500 X	23402	-0-	-2098	-0-	19450	3	3952	9	N	3593	3483	0	110	8	-0-
05	26350 X	23714	-0-	-2636	-0-	19746	3	3968	9	N	3607	3545	0	62	8	-0-
-----																
SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009																
12	14663 X	11601	-0-	-3062	-0-	9542	3	2059	9	N	1872	1843	0	29	8	-0-
01	15097 X	12595	-0-	-2502	-0-	10475	3	2120	9	N	1927	1907	0	20	8	-0-
02	13636 X	11839	-0-	-1797	-0-	9956	3	1883	9	N	1712	1688	0	24	8	-0-
03	15097 X	13806	-0-	-1291	-0-	11754	3	2052	9	N	1865	1837	0	28	8	-0-
04	12330 X	11769	-0-	-561	-0-	9913	3	1856	9	N	1687	1656	0	31	8	-0-
05	13113 X	12119	-0-	-994	-0-	10273	3	1846	9	N	1678	1661	0	17	8	-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343																
12	5580 X	5057	-0-	-523	-0-	4176	2	881	9	Y	801	774	0	17	8	22
01	4743 X	4523	-0-	-220	-0-	3733	2	790	9	Y	718	701	0	21	8	18
02	4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	249	236	0	25	8	6
03	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	5232	2	1088	9	Y	989	934	0	42	8	19
*04	4890 X	2195	-0-	-2695	-0-	1529	3	666	9	Y	605	587	0	25	8	12
05	5053 X	2362	-0-	-2691	-0-	1478	3	884	9	Y	804	788	0	15	8	13

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL	DEPTH	10151	PERF.10417	- 14693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	14876	-0-	14876	30105	1 1	12317 3	N	2222	2268 0	29 8	222	
							114 4	2444 9						
01		0	11258	-0-	11258	41363	1 1	9040 3	N	1926	1790 0	136 8	222	
							98 4	2119 9						
02		44964 X	3601	-0-	-41363	-0-	1 1	1277 3	N	2020	1996 0	14 8	232	
							101 4	2222 9						
03		17515 X	9387	-0-	-8128	-0-	1 1	6414 3	N	2591	2366 0	167 8	290	
							122 4	2850 9						
04		15240 X	13538	-0-	-1702	-0-	1 1	11083 3	N	2135	2057 0	101 8	267	
							105 4	2349 9						
05		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	1 1	13450 3	N	2471	2355 0	118 8	265	
							121 4	2718 9						
-----														
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	9923	PERF.10400	- 17470	
12		17579 X	17579	-0-	-0-	-0-	12071 3	5508 9	N	5007	4882 0	83 8	177	
01		20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	14304 3	6475 9	N	5886	5795 0	58 8	210	
02		16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	13258 3	3477 9	N	3161	3169 0	64 8	138	
03		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	14959 3	3944 9	N	3585	3542 0	70 8	111	
04		20100 X	18206	-0-	-1894	-0-	14668 3	3538 9	N	3216	3126 0	65 8	136	
05		22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	17999 3	4621 9	N	4201	4112 0	44 8	181	
-----														
CODY 56-3-19 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	287349	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL	DEPTH	10586	PERF.11100	- 20171	
12		38595 X	27938	-0-	-10657	-0-	21898 3	6040 9	N	5491	5422 0	94 8	548	
01		38595 X	31777	-0-	-6818	-0-	24808 3	6969 9	N	6335	6170 0	67 8	646	
02		34860 X	21362	-0-	-13498	-0-	16619 3	4743 9	N	4312	4186 0	56 8	716	
03		35991 X	31872	-0-	-4119	-0-	25455 3	6417 9	N	5834	5750 0	82 8	718	
04		33403 X	33403	-0-	-0-	-0-	26618 3	6785 9	N	6168	6183 0	101 8	602	
05		31775 X	27926	-0-	-3849	-0-	22493 3	5433 9	N	4939	4891 0	43 8	607	
-----														
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287354	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.11017	- 18728	
12		18538 X	16332	-0-	-2206	-0-	13994 3	2338 9	N	2125	2080 0	45 8	-0-	
01		18290 X	16568	-0-	-1722	-0-	14229 3	2339 9	N	2126	2092 0	34 8	-0-	
02		15792 X	14608	-0-	-1184	-0-	12604 3	2004 9	N	1822	1791 0	31 8	-0-	
03		17081 X	16740	-0-	-341	-0-	14525 3	2215 9	N	2014	1982 0	32 8	-0-	
04		17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	14910 3	2169 9	N	1972	1932 0	40 8	-0-	
05		16554 X	16515	-0-	-39	-0-	14371 3	2144 9	N	1949	1931 0	18 8	-0-	
-----														
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287355	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	11682	PERF.10742	- 17969	
12		34100 X	29863	-0-	-4237	-0-	24975 3	4888 9	N	4444	4366 0	78 8	-0-	
01		34100 X	30803	-0-	-3297	-0-	25865 3	4938 9	N	4489	4433 0	56 8	-0-	
02		30520 X	27205	-0-	-3315	-0-	22897 3	4308 9	N	3916	3858 0	58 8	-0-	
03		32116 X	28992	-0-	-3124	-0-	24605 3	4387 9	N	3988	3926 0	62 8	-0-	
04		30570 X	29729	-0-	-841	-0-	25155 3	4574 9	N	4158	4081 0	77 8	-0-	
05		30814 X	28303	-0-	-2511	-0-	23949 3	4354 9	N	3958	3917 0	41 8	-0-	
-----														
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287356	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.11068	- 18775	
12		17732 X	15121	-0-	-2611	-0-	12291 3	2830 9	N	2573	2533 0	40 8	-0-	
01		17732 X	16619	-0-	-1113	-0-	13586 3	3033 9	N	2757	2730 0	27 8	-0-	
02		16016 X	13146	-0-	-2870	-0-	10695 3	2451 9	N	2228	2198 0	30 8	-0-	
03		17019 X	12191	-0-	-4828	-0-	9929 3	2262 9	N	2056	2021 0	35 8	-0-	
04		16080 X	12046	-0-	-4034	-0-	9790 3	2256 9	N	2051	2010 0	41 8	-0-	
05		16616 X	10630	-0-	-5986	-0-	8643 3	1987 9	N	1806	1788 0	18 8	-0-	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----														
12	16802 X	13245	-0-	-3557	-0-	10630	2	119	4	Y	2269	2228	0	29 8 61
						2496	9							
01	16523 X	13257	-0-	-3266	-0-	10518	2	122	4	Y	2379	2350	0	28 8 62
						2617	9							
02	14644 X	13864	-0-	-780	-0-	10135	2	154	4	Y	3250	3207	0	23 8 82
						3575	9							
03	15283 X	14299	-0-	-984	-0-	11170	2	135	4	Y	2722	2727	0	22 8 55
						2994	9							
04	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	11055	2	123	4	Y	2466	2444	0	26 8 51
						2713	9							
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	11256	2	168	4	Y	3580	3551	0	23 8 57
						3938	9							
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187														
12	15779 X	14316	-0-	-1463	-0-	11295	2	132	4	Y	2626	2585	0	27 8 71
						2889	9							
01	15779 X	10631	-0-	-5148	-0-	8047	2	112	4	Y	2247	2236	0	23 8 59
						2472	9							
02	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	10825	2	196	4	Y	4328	4256	0	22 8 109
						4761	9							
03	14601 X	14193	-0-	-408	-0-	10593	2	149	4	Y	3137	3163	0	19 8 64
						3451	9							
04	13860 X	13253	-0-	-607	-0-	9958	2	135	4	Y	2873	2855	0	22 8 60
						3160	9							
05	14601 X	5460	-0-	-9141	-0-	2636	2	111	4	Y	2466	2476	0	11 8 39
						2713	9							
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611														
12	20708 X	13468	-0-	-7240	-0-	11701	2	1767	9	Y	1606	1584	0	28 8 43
						12571	2	2196	9	Y	1996	1953	0	34 8 52
01	20460 X	14767	-0-	-5693	-0-	10695	2	3269	9	Y	2972	2920	0	29 8 75
						13875	2	3210	9	Y	2918	2906	0	28 8 59
02	16380 X	13964	-0-	-2416	-0-	12923	2	3048	9	Y	2771	2740	0	32 8 58
						12862	2	4274	9	Y	3885	3856	0	25 8 62
03	17887 X	17085	-0-	-802	-0-									
04	17310 X	15971	-0-	-1339	-0-									
05	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-									
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 287402 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11883 - 20582														
12	21173 X	16745	-0-	-4428	-0-	13923	2	2822	9	Y	2565	2522	0	35 8 69
						12122	2	2600	9	Y	2364	2338	0	33 8 62
01	20491 X	14722	-0-	-5769	-0-									
02	17108 X	-0-	-0-	-17108	-0-									
03	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-									
04	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-									
05	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-									
-----														
GREYBULL 55-4-11														
WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506														
12	14012 X	4454	-0-	-9558	-0-	2523	3	68	4	Y	1694	1697	1	15 8 249
						1863	9							
01	11315 X	3874	-0-	-7441	-0-	2091	3	63	4	Y	1564	1579	1	10 8 224
						1720	9							
02	7840 X	2622	-0-	-5218	-0-	1684	3	39	4	Y	817	747	1	8 8 286
						899	9							
03	8680 X	4069	-0-	-4611	-0-	2474	3	67	4	Y	1389	1427	1	12 8 236
						1528	9							
04	4650 X	3325	-0-	-1325	-0-	1966	3	58	4	Y	1183	1217	1	13 8 189
						1301	9							
05	4464 X	4355	-0-	-109	-0-	2908	3	64	4	Y	1257	1252	1	10 8 184
						1383	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 17299																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		0	44118	-0-	44118	138115	39280	3	4838	9	N	4398	4323	0	75	8	-0-
01		0	47296	-0-	47296	185411	42565	3	4731	9	N	4301	4250	0	51	8	-0-
02		226668 X	41257	-0-	-185411	-0-	37318	3	3939	9	N	3581	3523	0	58	8	-0-
03		47895 X	46115	-0-	-1780	-0-	41738	3	4377	9	N	3979	3909	0	70	8	-0-
04		46350 X	44053	-0-	-2297	-0-	40042	3	4011	9	N	3646	3568	0	78	8	-0-
05		47306 X	41712	-0-	-5594	-0-	38075	3	3637	9	N	3306	3265	0	41	8	-0-
-----																	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459																	
12		51801 X	43319	-0-	-8482	-0-	40042	3	3277	9	N	2979	2937	0	42	8	-0-
01		54219 X	46111	-0-	-8108	-0-	42517	3	3594	9	N	3267	3235	0	32	8	-0-
02		48972 X	42328	-0-	-6644	-0-	39260	3	3068	9	N	2789	2755	0	34	8	-0-
03		54219 X	47735	-0-	-6484	-0-	44406	3	3329	9	N	3026	2986	0	40	8	-0-
04		48870 X	45427	-0-	-3443	-0-	42369	3	3058	9	N	2780	2735	0	45	8	-0-
05		46097 X	42819	-0-	-3278	-0-	40051	3	2768	9	N	2516	2491	0	25	8	-0-
-----																	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343																	
12		44919 X	40137	-0-	-4782	-0-	35444	3	4693	9	N	4266	4190	0	76	8	-0-
01		44516 X	41725	-0-	-2791	-0-	36758	3	4967	9	N	4515	4463	0	52	8	-0-
02		40208 X	37083	-0-	-3125	-0-	32862	3	4221	9	N	3837	3778	0	59	8	-0-
03		44516 X	41624	-0-	-2892	-0-	36935	3	4689	9	N	4263	4193	0	70	8	-0-
04		41430 X	39225	-0-	-2205	-0-	34950	3	4275	9	N	3886	3809	0	77	8	-0-
05		41726 X	37588	-0-	-4138	-0-	33558	3	4030	9	N	3664	3622	0	42	8	-0-
-----																	
MELVILLE STATE UNIT 2-6																	
WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726																	
12		19871 X	14360	-0-	-5511	-0-	10909	3	195	4	Y	2960	2888	0	74	8	45
							3256	9									
01		19902 X	16288	-0-	-3614	-0-	13221	3	128	4	Y	2672	2556	0	101	1	38
							2939	9					22	8			
02		17976 X	15675	-0-	-2301	-0-	12706	3	154	4	Y	2559	2507	0	50	8	40
							2815	9									
03		19902 X	18849	-0-	-1053	-0-	15513	3	173	4	Y	2875	2813	0	60	8	42
							3163	9									
04		17250 X	16806	-0-	-444	-0-	13327	3	181	4	Y	2998	2502	0	460	1	40
							3298	9					38	8			
05		17360 X	14660	-0-	-2700	-0-	11726	3	158	4	Y	2524	2320	0	176	1	35
							2776	9					33	8			
-----																	
REDWOOD UNIT 2-19																	
WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882																	
12		15376 X	12429	-0-	-2947	-0-	9545	3	155	4	Y	2481	2420	0	56	8	38
							2729	9									
01		15376 X	13157	-0-	-2219	-0-	10938	3	94	4	Y	1932	1851	0	73	1	28
							2125	9					18	8			
02		13412 X	11912	-0-	-1500	-0-	9537	3	119	4	Y	2051	2010	0	37	8	32
							2256	9									
03		13795 X	11463	-0-	-2332	-0-	8824	3	132	4	Y	2279	2235	0	43	8	33
							2507	9									
04		12720 X	8844	-0-	-3876	-0-	8769	3	46	4	Y	26	28	0	5	1	-0-
							29	9					26	8			
05		13175 X	13174	-0-	-1	-0-	10571	3	135	4	Y	2244	2033	0	154	1	31
							2468	9					26	8			



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
-----															
12	15655 X	7177	-0-	-8478	-0-	4339	2	100	4	Y	2489	2426	0	26 8	302
						2738	9								
01	15965 X	13548	-0-	-2417	-0-	10549	2	105	4	Y	2631	2588	0	18 8	327
						2894	9								
02	14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	11761	2	105	4	Y	2620	2610	0	9 8	328
						2882	9								
03	15965 X	14051	-0-	-1914	-0-	11209	2	100	4	Y	2493	2526	0	5 8	290
						2742	9								
04	14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	12215	2	95	4	Y	2390	2355	0	24 8	301
						2629	9								
05	16337 X	14596	-0-	-1741	-0-	12066	2	88	4	Y	2220	2183	0	13 8	325
						2442	9								
-----															
OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1107	1155	0	2 8	225
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	758	826	0	4 8	153
02	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	48	4	1334	9	N	1213	1144	0		222
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	58	4	1481	9	N	1346	1359	0	4 8	205
04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	54	4	1388	9	N	1262	1198	0	4 8	265
05	1519 X	997	-0-	-522	-0-	36	4	961	9	N	874	913	0	1 8	225
-----															
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196															
12	17670 X	14677	-0-	-2993	-0-	11525	2	3152	9	Y	2865	2812	0	38 8	346
01	17670 X	14484	-0-	-3186	-0-	11485	2	2999	9	Y	2726	2709	0	25 8	338
02	15960 X	15063	-0-	-897	-0-	12210	2	2853	9	Y	2594	2595	0	13 8	324
03	17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	14138	2	3121	9	Y	2837	2823	0	8 8	330
04	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	14248	2	2960	9	Y	2691	2658	0	24 8	339
05	16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	13888	2	2853	9	Y	2594	2535	0	19 8	379
-----															
MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318															
12	29326 X	25684	-0-	-3642	-0-	22848	3	2836	9	N	2578	2533	0	45 8	-0-
01	29760 X	27205	-0-	-2555	-0-	24062	3	3143	9	N	2857	2825	0	32 8	-0-
02	26880 X	24756	-0-	-2124	-0-	21859	3	2897	9	N	2634	2596	0	38 8	-0-
03	29760 X	25790	-0-	-3970	-0-	22920	3	2870	9	N	2609	2566	0	43 8	-0-
04	26340 X	22755	-0-	-3585	-0-	20130	3	2625	9	N	2386	2337	0	49 8	-0-
05	27404 X	22800	-0-	-4604	-0-	20469	3	2331	9	N	2119	2094	0	25 8	-0-
-----															
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432															
12	35402 X	32554	-0-	-2848	-0-	26512	3	6042	9	N	5493	5422	0	71 8	-0-
01	35402 X	34098	-0-	-1304	-0-	27473	3	6625	9	N	6023	5677	0	346 8	-0-
02	31976 X	25717	-0-	-6259	-0-	20890	3	4827	9	N	4388	4339	0	49 8	-0-
03	34968 X	34481	-0-	-487	-0-	27405	3	7076	9	N	6433	6021	0	412 8	-0-
04	33000 X	31323	-0-	-1677	-0-	25509	3	5814	9	N	5285	5021	0	264 8	-0-
05	34100 X	30457	-0-	-3643	-0-	24777	3	5680	9	N	5164	4892	0	272 8	-0-
-----															
BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138															
12	35774 X	31026	-0-	-4748	-0-	23799	3	7227	9	N	6570	6452	0	71 8	234
01	34844 X	33564	-0-	-1280	-0-	25803	3	7761	9	N	7055	6988	0	48 8	253
02	31024 X	22585	-0-	-8439	-0-	19216	3	3369	9	N	3063	3139	0	43 8	134
03	33728 X	30178	-0-	-3550	-0-	25622	3	4556	9	N	4142	4083	0	64 8	129
04	32490 X	23140	-0-	-9350	-0-	19532	3	3608	9	N	3280	3215	0	55 8	139
05	33573 X	12051	-0-	-21522	-0-	10014	3	2037	9	N	1852	1893	0	18 8	80



PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEAVER 57-1-16 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		37293 X	36112	-0-	-1181	-0-	27977 3	8135 9	N	7395	7300 0	105 8	262		
01		41090 X	41090	-0-	-0-	-0-	33362 3	7728 9	N	7025	6965 0	71 8	251		
02		34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	29076 3	5918 9	N	5380	5317 0	78 8	236		
03		38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	32174 3	6706 9	N	6096	6053 0	89 8	190		
04		36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	30144 3	6453 9	N	5866	5713 0	94 8	249		
05		38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	31945 3	6909 9	N	6281	6204 0	54 8	272		
-----															
SEVENGILLS 55-1-47															
WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160															
12		7378 X	5154	-0-	-2224	-0-	4052 2	49 4	Y	957	943 0	11 8	26		
							1053 9								
01		7378 X	4947	-0-	-2431	-0-	3885 2	46 4	Y	924	917 0	9 8	24		
							1016 9								
02		6664 X	3960	-0-	-2704	-0-	2796 2	47 4	Y	1015	1008 0	5 8	26		
							1117 9								
03		6975 X	4986	-0-	-1989	-0-	3685 2	54 4	Y	1134	1130 0	7 8	23		
							1247 9								
04		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	5074 3	1306 9	Y	1187	1172 0	13 8	25		
05		5146 X	2907	-0-	-2239	-0-	2162 3	35 4	Y	645	652 0	8 8	10		
							710 9								
-----															
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV															
WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165															
12		4588 X	2140	-0-	-2448	-0-	984 2	41 4	Y	1014	1049 0	10 8	229		
							1115 9								
01		4588 X	3145	-0-	-1443	-0-	1866 2	45 4	Y	1122	1087 0	19 8	245		
							1234 9								
02		3724 X	2105	-0-	-1619	-0-	920 2	51 4	Y	1031	1078 0	5 8	193		
							1134 9								
03		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1002 2	62 4	Y	1094	1078 0	16 8	193		
							1203 9								
04		3030 X	2808	-0-	-222	-0-	1523 2	60 4	Y	1114	1045 0	16 8	246		
							1225 9								
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	1868 2	61 4	Y	1140	1126 0	15 8	245		
							1254 9								
-----															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169															
12		44702 X	36707	-0-	-7995	-0-	30117 3	6590 9	N	5991	5888 0	103 8	-0-		
01		44702 X	43623	-0-	-1079	-0-	35934 3	7689 9	N	6990	6918 0	72 8	-0-		
02		40376 X	36594	-0-	-3782	-0-	30479 3	6115 9	N	5559	5478 0	81 8	-0-		
03		41602 X	40031	-0-	-1571	-0-	33317 3	6714 9	N	6104	6011 0	93 8	-0-		
04		42210 X	38305	-0-	-3905	-0-	31900 3	6405 9	N	5823	5716 0	107 8	-0-		
05		43617 X	36994	-0-	-6623	-0-	30749 3	6245 9	N	5677	5619 0	58 8	-0-		
-----															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255															
12		41726 X	35734	-0-	-5992	-0-	30697 3	5037 9	N	4579	4485 0	94 8	-0-		
01		41013 X	40761	-0-	-252	-0-	34872 3	5889 9	N	5354	5282 0	72 8	-0-		
02		37044 X	34162	-0-	-2882	-0-	30412 3	3750 9	N	3409	3331 0	78 8	-0-		
03		39339 X	38096	-0-	-1243	-0-	32962 3	5134 9	N	4667	4576 0	91 8	-0-		
04		39450 X	33965	-0-	-5485	-0-	30360 3	3605 9	N	3277	3176 0	101 8	-0-		
05		41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	37283 3	3768 9	N	3425	3367 0	58 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10208	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14756 X	11296	-0-	-3460	-0-	10030	3	44	4	Y	1111	1064	0	10 8	101
						1222	9								
01	14756 X	9798	-0-	-4958	-0-	8693	3	39	4	Y	969	978	0	4 8	88
						1066	9								
02	13328 X	9503	-0-	-3825	-0-	8430	3	42	4	Y	937	927	0	4 8	94
						1031	9								
03	14322 X	9051	-0-	-5271	-0-	8027	3	39	4	Y	895	902	0	3 8	84
						985	9								
04	11760 X	9107	-0-	-2653	-0-	8072	3	38	4	Y	906	898	0	3 8	89
						997	9								
05	11284 X	9880	-0-	-1404	-0-	8823	3	39	4	Y	925	905	0	2 8	107
						1018	9								
-----															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12688	- 20937			
12	0	13513	-0-	13513	27167	11125	3	2388	9	N	2171	2143	0	28 8	-0-
01	0	13874	-0-	13874	41041	11481	3	2393	9	N	2175	2157	0	18 8	-0-
02	53108 X	12067	-0-	-41041	-0-	10019	3	2048	9	N	1862	1843	0	19 8	-0-
03	16492 X	12778	-0-	-3714	-0-	10665	3	2113	9	N	1921	1901	0	20 8	-0-
04	13650 X	12591	-0-	-1059	-0-	10503	3	2088	9	N	1898	1874	0	24 8	-0-
05	13888 X	11521	-0-	-2367	-0-	9573	3	1948	9	N	1771	1758	0	13 8	-0-
-----															
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10426	PERF.10600	- 20359			
12	35371 X	31485	-0-	-3886	-0-	27328	3	4157	9	N	3779	3721	0	58 8	-0-
01	37982 X	37982	-0-	-0-	-0-	33136	3	4846	9	N	4405	4361	0	44 8	-0-
02	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	28210	3	4103	9	N	3730	3682	0	48 8	-0-
03	33790 X	33765	-0-	-25	-0-	29582	3	4183	9	N	3803	3748	0	55 8	-0-
04	36750 X	31713	-0-	-5037	-0-	27379	3	4334	9	N	3940	3868	0	72 8	-0-
05	37975 X	30385	-0-	-7590	-0-	26293	3	4092	9	N	3720	3683	0	37 8	-0-
-----															
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10415	- 20146			
12	53971 X	36407	-0-	-17564	-0-	30402	3	6005	9	N	5459	5370	0	89 8	-0-
01	53971 X	48223	-0-	-5748	-0-	40336	3	7887	9	N	7170	7089	0	81 8	-0-
02	45388 X	42434	-0-	-2954	-0-	35746	3	6688	9	N	6080	5991	0	89 8	-0-
03	44919 X	44486	-0-	-433	-0-	37802	3	6684	9	N	6076	5978	0	98 8	-0-
04	46680 X	40601	-0-	-6079	-0-	33948	3	6653	9	N	6048	5932	0	116 8	-0-
05	48236 X	35951	-0-	-12285	-0-	30046	3	5905	9	N	5368	5313	0	55 8	-0-
-----															
TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #:		2H	RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11015	- 20786			
12	40982 X	12233	-0-	-28749	-0-	9149	3	3084	9	N	2804	2739	0	65 8	-0-
01	40982 X	10454	-0-	-30528	-0-	7785	3	2669	9	N	2426	2386	0	40 8	-0-
02	33236 X	11512	-0-	-21724	-0-	8989	3	2523	9	N	2294	2250	0	44 8	-0-
03	37563 X	37563	-0-	-0-	-0-	29635	3	7928	9	N	7207	7076	0	131 8	-0-
04	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	25703	3	6763	9	N	6148	6010	0	138 8	-0-
05	29559 X	29559	-0-	-0-	-0-	23256	3	6303	9	N	5730	5663	0	67 8	-0-
-----															
TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #:		1H	RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11060	- 20905			
12	14570 X	11033	-0-	-3537	-0-	7705	3	3328	9	N	3025	2965	0	60 8	-0-
01	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	11603	3	4314	9	N	3922	3877	0	45 8	-0-
02	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	10917	3	3867	9	N	3515	3465	0	50 8	-0-
03	12369 X	10700	-0-	-1669	-0-	7528	3	3172	9	N	2884	2832	0	52 8	-0-
04	15390 X	6470	-0-	-8920	-0-	4278	3	2192	9	N	1993	1944	0	49 8	-0-
05	16368 X	5386	-0-	-10982	-0-	3652	3	1734	9	N	1576	1553	0	23 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
THREADFIN 57-1-38 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		22661 X	18823	-0-	-3838	-0-	15712 3	3111 9	N	2828	2789 0	39 8			-0-
01		22816 X	16812	-0-	-6004	-0-	13696 3	3116 9	N	2833	2809 0	24 8			-0-
02		20608 X	12272	-0-	-8336	-0-	10300 3	1972 9	N	1793	1770 0	23 8			-0-
03		22816 X	20521	-0-	-2295	-0-	17358 3	3163 9	N	2875	2843 0	32 8			-0-
04		18210 X	15445	-0-	-2765	-0-	13090 3	2355 9	N	2141	2110 0	31 8			-0-
05		18817 X	5935	-0-	-12882	-0-	4978 3	957 9	N	870	861 0	9 8			-0-
-----															
THREADFIN 57-1-38 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118															
12		58528 X	50133	-0-	-8395	-0-	40588 3	9545 9	N	8677	8541 0	136 8			-0-
01		53506 X	49360	-0-	-4146	-0-	40382 3	8978 9	N	8162	8076 0	86 8			-0-
02		46984 X	37072	-0-	-9912	-0-	30403 3	6669 9	N	6063	5985 0	78 8			-0-
03		55357 X	55357	-0-	-0-	-0-	46307 3	9050 9	N	8227	8118 0	109 8			-0-
04		56150 X	56150	-0-	-0-	-0-	47801 3	8349 9	N	7590	7457 0	133 8			-0-
05		51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	43820 3	7917 9	N	7197	7127 0	70 8			-0-
-----															
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620															
12		43865 X	35915	-0-	-7950	-0-	28150 3	7765 9	N	7059	6951 0	108 8			-0-
01		44251 X	44251	-0-	-0-	-0-	35960 3	8291 9	N	7537	7462 0	75 8			-0-
02		39256 X	31515	-0-	-7741	-0-	25378 3	6137 9	N	5579	5508 0	71 8			-0-
03		43462 X	43279	-0-	-183	-0-	35516 3	7763 9	N	7057	6961 0	96 8			-0-
04		42810 X	39073	-0-	-3737	-0-	31831 3	7242 9	N	6584	6470 0	114 8			-0-
05		44237 X	39552	-0-	-4685	-0-	32843 3	6709 9	N	6099	6040 0	59 8			-0-
-----															
REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509															
12		11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			N	1591	1588 0	28 8			43
01		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-			N	38	50 0	31 8			-0-
02		8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-			N	89	3 0	86 8			-0-
03		8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-			N	60	60 8				-0-
04		7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	6	6 8				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----															
BLUEGILL 57-1-38 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943															
12		42036 X	34247	-0-	-7789	-0-	29244 3	5003 9	N	4548	4447 0	101 8			-0-
01		42036 X	37465	-0-	-4571	-0-	31991 3	5474 9	N	4976	4905 0	71 8			-0-
02		37968 X	26711	-0-	-11257	-0-	22500 3	4211 9	N	3828	3762 0	66 8			-0-
03		43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	37434 3	6189 9	N	5626	5548 0	78 8			-0-
04		40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	36001 3	4858 9	N	4416	4333 0	83 8			-0-
05		39732 X	39732	-0-	-0-	-0-	34528 3	5204 9	N	4731	4675 0	56 8			-0-
-----															
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942															
12		19251 X	12674	-0-	-6577	-0-	10332 3	2342 9	N	2129	2113 0	26 8			58
01		19251 X	15260	-0-	-3991	-0-	12247 3	3013 9	N	2739	2694 0	31 8			72
02		16912 X	15781	-0-	-1131	-0-	11427 3	4354 9	N	3958	3904 0	26 8			100
03		21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	16842 3	4217 9	N	3834	3828 0	28 8			78
04		18120 X	17009	-0-	-1111	-0-	13536 3	3473 9	N	3157	3138 0	31 8			66
05		19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	14557 3	5029 9	N	4572	4539 0	26 8			73
-----															
BOXWOOD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768															
12		27156 X	22477	-0-	-4679	-0-	17728 3	4749 9	N	4317	4272 0	45 8			-0-
01		26133 X	22319	-0-	-3814	-0-	17621 3	4698 9	N	4271	4227 0	44 8			-0-
02		22932 X	18544	-0-	-4388	-0-	14657 3	3887 9	N	3534	3499 0	35 8			-0-
03		22909 X	22689	-0-	-220	-0-	18016 3	4673 9	N	4248	4213 0	35 8			-0-
04		22170 X	21467	-0-	-703	-0-	17000 3	4467 9	N	4061	4019 0	42 8			-0-
05		22475 X	15529	-0-	-6946	-0-	11345 3	4184 9	N	3804	3768 0	36 8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 288453		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 11866		PERF.13150		- 20342				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12	16678 X	16479	-0-	-199	-0-	13277	3	3202	9	N	2911	2886	0	25	8	-0-
01	18321 X	15443	-0-	-2878	-0-	12112	3	3331	9	N	3028	3002	0	26	8	-0-
02	16716 X	14116	-0-	-2600	-0-	11127	3	2989	9	N	2717	2696	0	21	8	-0-
03	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	15187	3	3504	9	N	3185	3165	0	20	8	-0-
04	17910 X	17778	-0-	-132	-0-	14493	3	3285	9	N	2986	2962	0	24	8	-0-
05	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	14900	3	3309	9	N	3008	2986	0	22	8	-0-
-----																
TREME 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288473		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 11069		PERF.11249		- 20972				
12	35061 X	25235	-0-	-9826	-0-	20386	3	4849	9	N	4408	4329	0	74	8	119
01	33449 X	25116	-0-	-8333	-0-	19802	3	5314	9	N	4831	4749	0	75	8	126
02	30212 X	20302	-0-	-9910	-0-	14241	3	6061	9	N	5510	5447	0	50	8	139
03	33449 X	31788	-0-	-1661	-0-	25009	3	6779	9	N	6163	6114	0	63	8	125
04	30780 X	29392	-0-	-1388	-0-	23710	3	5682	9	N	5165	5111	0	72	8	107
05	25234 X	23668	-0-	-1566	-0-	17108	3	6560	9	N	5964	5923	0	54	8	94
-----																
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288539		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11681		- 21048				
12	49972 X	38171	-0-	-11801	-0-	32871	3	5300	9	N	4818	4770	0	48	8	-0-
01	45074 X	38973	-0-	-6101	-0-	33680	3	5293	9	N	4812	4757	0	55	8	-0-
02	40712 X	32105	-0-	-8607	-0-	28326	3	3779	9	N	3435	3399	0	36	8	-0-
03	43896 X	32974	-0-	-10922	-0-	29313	3	3661	9	N	3328	3292	0	36	8	-0-
04	42480 X	38330	-0-	-4150	-0-	32819	3	5511	9	N	5010	4961	0	49	8	-0-
05	38967 X	35731	-0-	-3236	-0-	31143	3	4588	9	N	4171	4129	0	42	8	-0-
-----																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 288581		COMPL. DATE 08/08/2019		TOTAL DEPTH 11830		PERF.12729		- 19275				
12	9486 X	6229	-0-	-3257	-0-	3900	3	2329	9	N	2117	2099	0	18	8	-0-
01	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	10621	3	2606	9	N	2369	2350	0	19	8	-0-
02	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	7876	3	2119	9	N	1926	1910	0	16	8	-0-
03	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	11624	3	2453	9	N	2230	2215	0	15	8	-0-
04	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	11670	3	2317	9	N	2106	2087	0	19	8	-0-
05	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	10403	3	2151	9	N	1955	1938	0	17	8	-0-
-----																
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288600		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 11609		PERF.12184		- 18703				
12	17577 X	15720	-0-	-1857	-0-	12803	3	2917	9	N	2652	2618	0	34	8	-0-
01	17577 X	15605	-0-	-1972	-0-	12598	3	3007	9	N	2734	2701	0	33	8	-0-
02	15764 X	12432	-0-	-3332	-0-	10514	3	1918	9	N	1744	1717	0	27	8	-0-
03	16957 X	13905	-0-	-3052	-0-	11110	3	2795	9	N	2541	2517	0	24	8	-0-
04	15840 X	13527	-0-	-2313	-0-	10859	3	2668	9	N	2425	2395	0	30	8	-0-
05	15717 X	13742	-0-	-1975	-0-	11168	3	2574	9	N	2340	2314	0	26	8	-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 288616		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 11846		PERF.13250		- 20267				
12	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	13	13	8			-0-
01	11749 X	246	-0-	-11503	-0-	14	3	232	9	N	211	210	0	1	8	-0-
02	952 X	240	-0-	-712	-0-	14	3	226	9	N	205	205	0			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	0			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-	0			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-	0			-0-
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 288617		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12800		- 20395				
12	34131 X	9482	-0-	-24649	-0-	7139	3	2343	9	N	2130	2072	0	58	8	-0-
01	34131 X	7769	-0-	-26362	-0-	5590	3	2179	9	N	1981	1922	0	59	8	-0-
02	27832 X	9545	-0-	-18287	-0-	7105	3	2440	9	N	2218	2163	0	55	8	-0-
03	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	16848	3	4777	9	N	4343	4283	0	60	8	-0-
04	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	21177	3	5748	9	N	5225	5157	0	68	8	-0-
05	26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	21237	3	5696	9	N	5178	5123	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.11132	- 18821			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	27776 X	25255	-0-	-2521	-0-	20985	3	4270	9	N	3882	3803	0	79	8	-0-
01	26691 X	25361	-0-	-1330	-0-	20807	3	4554	9	N	4140	4061	0	79	8	-0-
02	24108 X	21859	-0-	-2249	-0-	18028	3	3831	9	N	3483	3428	0	55	8	-0-
03	25265 X	22915	-0-	-2350	-0-	18876	3	4039	9	N	3672	3622	0	50	8	-0-
04	24540 X	22779	-0-	-1761	-0-	18729	3	4050	9	N	3682	3612	0	70	8	-0-
05	25358 X	21882	-0-	-3476	-0-	18070	3	3812	9	N	3465	3410	0	55	8	-0-
-----																
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.11440	- 21556			
12	34999 X	22949	-0-	-12050	-0-	20547	3	2402	9	Y	2184	2096	0	98	8	20
01	34999 X	24495	-0-	-10504	-0-	21778	3	2717	9	Y	2470	2372	0	100	8	18
02	31612 X	25887	-0-	-5725	-0-	20889	3	4998	9	Y	4544	4412	0	150	8	-0-
03	37959 X	37959	-0-	-0-	-0-	32902	3	5057	9	Y	4597	4430	0	136	8	31
04	39530 X	39530	-0-	-0-	-0-	34990	3	4540	9	Y	4127	4013	0	121	8	24
05	31863 X	31863	-0-	-0-	-0-	27432	3	4431	9	Y	4028	3940	0	92	8	20
-----																
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11131	PERF.11515	- 21731			
12	39680 X	36850	-0-	-2830	-0-	31822	3	5028	9	Y	4571	4442	0	108	8	44
01	39680 X	36969	-0-	-2711	-0-	30160	3	6809	9	Y	6190	6076	0	113	8	45
02	38892 X	29267	-0-	-9625	-0-	23605	3	5662	9	Y	5147	5034	0	158	8	-0-
03	40300 X	37303	-0-	-2997	-0-	31132	3	6171	9	Y	5610	5419	0	154	8	37
04	54188 X	54188	-0-	-0-	-0-	48629	3	5559	9	Y	5054	4923	0	139	8	29
05	54476 X	54476	-0-	-0-	-0-	48975	3	5501	9	Y	5001	4880	0	125	8	25
-----																
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	11518	PERF.12790	- 20290			
12	0	15783	-0-	15783	50438	11871	3	3912	9	N	3556	3495	0	61	8	-0-
01	0	11890	-0-	11890	62328	8733	3	3157	9	N	2870	2814	0	56	8	-0-
02	76124 X	13796	-0-	-62328	-0-	10175	3	3621	9	N	3292	3238	0	54	8	-0-
03	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	16743	3	5355	9	N	4868	4816	0	52	8	-0-
04	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	19136	3	5793	9	N	5266	5203	0	63	8	-0-
05	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	19426	3	5724	9	N	5204	5151	0	53	8	-0-
-----																
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.12183	- 22505			
12	23529 X	22767	-0-	-762	-0-	18173	3	4594	9	N	4176	4102	0	74	8	-0-
01	25637 X	23142	-0-	-2495	-0-	18476	3	4666	9	N	4242	4167	0	75	8	-0-
02	23156 X	21038	-0-	-2118	-0-	16867	3	4171	9	N	3792	3729	0	63	8	-0-
03	25637 X	24684	-0-	-953	-0-	20185	3	4499	9	N	4090	4030	0	60	8	-0-
04	22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	18100	3	4331	9	N	3937	3862	0	75	8	-0-
05	23281 X	21819	-0-	-1462	-0-	17570	3	4249	9	N	3863	3797	0	66	8	-0-
-----																
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.11788	- 22068			
12	49910 X	43761	-0-	-6149	-0-	32086	3	11675	9	N	10614	10498	0	116	8	-0-
01	47647 X	45577	-0-	-2070	-0-	33419	3	12158	9	N	11053	10928	0	125	8	-0-
02	43036 X	41301	-0-	-1735	-0-	30414	3	10887	9	N	9897	9800	0	97	8	-0-
03	47647 X	45577	-0-	-2070	-0-	33690	3	11887	9	N	10806	10714	0	92	8	-0-
04	44910 X	43108	-0-	-1802	-0-	31932	3	11176	9	N	10160	10049	0	111	8	-0-
05	45725 X	42919	-0-	-2806	-0-	31813	3	11106	9	N	10096	10005	0	91	8	-0-
-----																
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.12176	- 22183			
12	43524 X	39043	-0-	-4481	-0-	32476	3	6567	9	N	5970	5903	0	67	8	-0-
01	43524 X	31945	-0-	-11579	-0-	26313	3	5632	9	N	5120	5060	0	60	8	-0-
02	39312 X	29538	-0-	-9774	-0-	24477	3	5061	9	N	4601	4554	0	47	8	-0-
03	41230 X	35874	-0-	-5356	-0-	29943	3	5931	9	N	5392	5343	0	49	8	-0-
04	39900 X	36540	-0-	-3360	-0-	30516	3	6024	9	N	5476	5411	0	65	8	-0-
05	39029 X	23134	-0-	-15895	-0-	19503	3	3631	9	N	3301	3267	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750 - 21735				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	0	39010	-0-	39010	160391	30252	3	8758	9	N	7962	7883	0	79	8	-0-	
01	0	39703	-0-	39703	200094	31089	3	8614	9	N	7831	7752	0	79	8	-0-	
02	234281	X	34187	-0-	-200094	-0-	26783	3	7404	9	N	6731	6669	0	62	8	-0-
03	40398	X	40398	-0-	-0-	-0-	31746	3	8652	9	N	7865	7802	0	63	8	-0-
04	35603	X	35603	-0-	-0-	-0-	27793	3	7810	9	N	7100	7029	0	71	8	-0-
05	37721	X	37721	-0-	-0-	-0-	29414	3	8307	9	N	7552	7484	0	68	8	-0-
-----																	
MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074 - 21274				
12	52737	X	52737	-0-	-0-	-0-	43863	3	8874	9	N	8067	7978	0	89	8	-0-
01	49662	X	45005	-0-	-4657	-0-	36176	3	8829	9	N	8026	7974	0	52	8	-0-
02	42448	X	38517	-0-	-3931	-0-	30792	3	7725	9	N	7023	6966	0	57	8	-0-
03	52731	X	35789	-0-	-16942	-0-	28602	3	7187	9	N	6534	6466	0	68	8	-0-
04	51030	X	12926	-0-	-38104	-0-	9122	3	3804	9	N	3458	3325	0	133	8	-0-
05	52731	X	13781	-0-	-38950	-0-	10088	3	3693	9	N	3357	3291	0	66	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838 - 22079				
12	39277	X	33362	-0-	-5915	-0-	25006	3	8356	9	N	7596	7525	0	71	8	-0-
01	38285	X	33142	-0-	-5143	-0-	24695	3	8447	9	N	7679	7610	0	69	8	-0-
02	34580	X	28705	-0-	-5875	-0-	21381	3	7324	9	N	6658	6601	0	57	8	-0-
03	36549	X	32306	-0-	-4243	-0-	24490	3	7816	9	N	7105	7051	0	54	8	-0-
04	35370	X	32209	-0-	-3161	-0-	24258	3	7951	9	N	7228	7159	0	69	8	-0-
05	33356	X	29830	-0-	-3526	-0-	22372	3	7458	9	N	6780	6724	0	56	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749 - 21764				
12	39835	X	33312	-0-	-6523	-0-	26501	3	6811	9	N	6192	6114	0	78	8	-0-
01	38130	X	32509	-0-	-5621	-0-	25617	3	6892	9	N	6265	6188	0	77	8	-0-
02	33964	X	29773	-0-	-4191	-0-	23681	3	6092	9	N	5538	5474	0	64	8	-0-
03	36053	X	32728	-0-	-3325	-0-	26230	3	6498	9	N	5907	5844	0	63	8	-0-
04	34890	X	30994	-0-	-3896	-0-	24905	3	6089	9	N	5535	5459	0	76	8	-0-
05	33325	X	29874	-0-	-3451	-0-	23870	3	6004	9	N	5458	5397	0	61	8	-0-
-----																	
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065 - 22006				
12	40827	X	36542	-0-	-4285	-0-	30210	3	6332	9	N	5756	5681	0	75	8	-0-
01	40827	X	34002	-0-	-6825	-0-	27867	3	6135	9	N	5577	5503	0	74	8	-0-
02	35364	X	29144	-0-	-6220	-0-	23687	3	5457	9	N	4961	4901	0	60	8	-0-
03	39153	X	33936	-0-	-5217	-0-	27877	3	6059	9	N	5508	5448	0	60	8	-0-
04	36900	X	34831	-0-	-2069	-0-	28806	3	6025	9	N	5477	5404	0	73	8	-0-
05	36549	X	35491	-0-	-1058	-0-	29456	3	6035	9	N	5486	5421	0	65	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360 - 22048				
12	58931	X	53776	-0-	-5155	-0-	44286	3	9490	9	N	8627	8495	0	132	8	-0-
01	57598	X	50278	-0-	-7320	-0-	41526	3	8752	9	N	7956	7874	0	82	8	-0-
02	50148	X	38807	-0-	-11341	-0-	32074	3	6733	9	N	6121	6042	0	79	8	-0-
03	55521	X	54944	-0-	-577	-0-	45895	3	9049	9	N	8226	8115	0	111	8	-0-
04	52050	X	46824	-0-	-5226	-0-	39390	3	7434	9	N	6758	6645	0	113	8	-0-
05	53785	X	49128	-0-	-4657	-0-	41088	3	8040	9	N	7309	7242	0	67	8	-0-
-----																	
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602 - 22232				
12	46562	X	42087	-0-	-4475	-0-	35627	3	6460	9	N	5873	5786	0	87	8	-0-
01	46562	X	42198	-0-	-4364	-0-	35889	3	6309	9	N	5735	5679	0	56	8	-0-
02	41888	X	31502	-0-	-10386	-0-	26956	3	4546	9	N	4133	4078	0	55	8	-0-
03	44891	X	44891	-0-	-0-	-0-	38894	3	5997	9	N	5452	5379	0	73	8	-0-
04	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	39336	3	5793	9	N	5266	5180	0	86	8	-0-
05	42191	X	26513	-0-	-15678	-0-	22897	3	3616	9	N	3287	3255	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		23746 X	16567	-0-	-7179	-0-	13113 3	3454 9	N	3140	3110 0	30 8		-0-
01		22971 X	19329	-0-	-3642	-0-	15288 3	4041 9	N	3674	3521 0	153 8		-0-
02		20748 X	15339	-0-	-5409	-0-	11877 3	3462 9	N	3147	3117 0	30 8		-0-
03		21669 X	14682	-0-	-6987	-0-	10355 3	4327 9	N	3934	3694 0	240 8		-0-
04		20460 X	2161	-0-	-18299	-0-	182 3	1979 9	N	1799	1635 0	164 8		-0-
05		19344 X	114	-0-	-19230	-0-	20 3	94 9	N	85	85 8			-0-
-----														
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690
12		25668 X	13995	-0-	-11673	-0-	11560 3	2435 9	N	2214	2184 0	30 8		-0-
01		22785 X	17150	-0-	-5635	-0-	14111 3	3039 9	N	2763	2742 0	21 8		-0-
02		20580 X	14983	-0-	-5597	-0-	12999 3	1984 9	N	1804	1781 0	23 8		-0-
03		22785 X	17779	-0-	-5006	-0-	15318 3	2461 9	N	2237	2212 0	25 8		-0-
04		19230 X	18037	-0-	-1193	-0-	15420 3	2617 9	N	2379	2352 0	27 8		-0-
05		17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	14978 3	2688 9	N	2444	2429 0	15 8		-0-
-----														
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035	- 18161
12		33480 X	26152	-0-	-7328	-0-	21601 3	4551 9	N	4137	4068 0	69 8		-0-
01		33480 X	32063	-0-	-1417	-0-	26757 3	5306 9	N	4824	4773 0	51 8		-0-
02		30240 X	23743	-0-	-6497	-0-	19081 3	4662 9	N	4238	4185 0	53 8		-0-
03		34640 X	34640	-0-	-0-	-0-	29154 3	5486 9	N	4987	4905 0	82 8		-0-
04		33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	28085 3	5086 9	N	4624	4538 0	86 8		-0-
05		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	32857 3	5486 9	N	4987	4935 0	52 8		-0-
-----														
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265	- 18369
12		34906 X	26263	-0-	-8643	-0-	22311 3	3952 9	N	3593	3556 0	37 8		-0-
01		34906 X	26658	-0-	-8248	-0-	22366 3	4292 9	N	3902	3878 0	24 8		-0-
02		30660 X	22179	-0-	-8481	-0-	18554 3	3625 9	N	3295	3264 0	31 8		-0-
03		32829 X	28263	-0-	-4566	-0-	24027 3	4236 9	N	3851	3818 0	33 8		-0-
04		26550 X	24803	-0-	-1747	-0-	21171 3	3632 9	N	3302	3262 0	40 8		-0-
05		26660 X	24875	-0-	-1785	-0-	21043 3	3832 9	N	3484	3459 0	25 8		-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	11572	- 18738
12		4185 X	3090	-0-	-1095	-0-	2362 3	728 9	N	662	642 0	20 8		-0-
01		5022 X	1235	-0-	-3787	-0-	794 3	441 9	N	401	390 0	11 8		-0-
02		4536 X	1580	-0-	-2956	-0-	1345 3	235 9	N	214	193 0	21 8		-0-
03		5022 X	2445	-0-	-2577	-0-	1606 3	839 9	N	763	739 0	24 8		-0-
04		3030 X	1113	-0-	-1917	-0-	743 3	370 9	N	336	309 0	27 8		-0-
05		3100 X	1042	-0-	-2058	-0-	711 3	331 9	N	301	278 0	23 8		-0-
-----														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.	11173	- 18959
12		28644 X	24185	-0-	-4459	-0-	20133 3	4052 9	N	3684	3639 0	45 8		-0-
01		28644 X	16511	-0-	-12133	-0-	13468 3	3043 9	N	2766	2728 0	38 8		-0-
02		25872 X	16991	-0-	-8881	-0-	14800 3	2191 9	N	1992	1959 0	33 8		-0-
03		28427 X	22677	-0-	-5750	-0-	18769 3	3908 9	N	3553	3533 0	20 8		-0-
04		25110 X	19827	-0-	-5283	-0-	15970 3	3857 9	N	3506	3481 0	25 8		-0-
05		24180 X	20962	-0-	-3218	-0-	17557 3	3405 9	N	3095	3076 0	19 8		-0-
-----														
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	11910	- 19039
12		62113 X	62113	-0-	-0-	-0-	57868 3	4245 9	N	3859	3725 0	134 8		-0-
01		69191 X	69191	-0-	-0-	-0-	64979 3	4212 9	N	3829	3734 0	95 8		-0-
02		60900 X	59932	-0-	-968	-0-	56204 3	3728 9	N	3389	3286 0	103 8		-0-
03		67425 X	50866	-0-	-16559	-0-	47562 3	3304 9	N	3004	2919 0	85 8		-0-
04		66960 X	62877	-0-	-4083	-0-	58957 3	3920 9	N	3564	3419 0	145 8		-0-
05		69192 X	62922	-0-	-6270	-0-	58984 3	3938 9	N	3580	3503 0	77 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.	11310	- 18894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		24738 X	17295	-0-	-7443	-0-	13785	3	3510	9	N	3191	3156	0	35	8	-0-
01		24738 X	18724	-0-	-6014	-0-	15124	3	3600	9	N	3273	3249	0	24	8	-0-
02		22344 X	16724	-0-	-5620	-0-	13604	3	3120	9	N	2836	2810	0	26	8	-0-
03		22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	18978	3	3193	9	N	2903	2867	0	36	8	-0-
04		18141 X	18141	-0-	-0-	-0-	15006	3	3135	9	N	2850	2817	0	33	8	-0-
05		18724 X	18401	-0-	-323	-0-	15174	3	3227	9	N	2934	2914	0	20	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	11116	- 18762			
12		20584 X	9421	-0-	-11163	-0-	7098	3	2323	9	N	2112	2078	0	34	8	-0-
01		21390 X	12169	-0-	-9221	-0-	9245	3	2924	9	N	2658	2617	0	41	8	-0-
02		19320 X	9299	-0-	-10021	-0-	6968	3	2331	9	N	2119	2088	0	31	8	-0-
03		21390 X	12168	-0-	-9222	-0-	9076	3	3092	9	N	2811	2780	0	31	8	-0-
04		12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	9483	3	3112	9	N	2829	2788	0	41	8	-0-
05		12183 X	9136	-0-	-3047	-0-	6731	3	2405	9	N	2186	2155	0	31	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.	11436	- 18799			
12		23746 X	20001	-0-	-3745	-0-	16382	3	3619	9	N	3290	3243	0	47	8	-0-
01		21328 X	17900	-0-	-3428	-0-	14478	3	3422	9	N	3111	3069	0	42	8	-0-
02		19264 X	16544	-0-	-2720	-0-	13410	3	3134	9	N	2849	2814	0	35	8	-0-
03		21328 X	14916	-0-	-6412	-0-	11800	3	3116	9	N	2833	2803	0	30	8	-0-
04		20040 X	15132	-0-	-4908	-0-	11884	3	3248	9	N	2953	2912	0	41	8	-0-
05		19995 X	17123	-0-	-2872	-0-	13838	3	3285	9	N	2986	2949	0	37	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.	11661	- 18334			
12		15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	10197	3	2478	9	N	2253	2215	0	38	8	-0-
01		15190 X	12658	-0-	-2532	-0-	10086	3	2572	9	N	2338	2299	0	39	8	-0-
02		14700 X	12179	-0-	-2521	-0-	9986	3	2193	9	N	1994	1962	0	32	8	-0-
03		16275 X	15784	-0-	-491	-0-	12550	3	3234	9	N	2940	2908	0	32	8	-0-
04		15750 X	14959	-0-	-791	-0-	12099	3	2860	9	N	2600	2561	0	39	8	-0-
05		14552 X	14552	-0-	-0-	-0-	11846	3	2706	9	N	2460	2430	0	30	8	-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356			
12		0	18027	-0-	18027	31052	13326	3	4701	9	N	4274	4232	0	42	8	-0-
01		0	19672	-0-	19672	50724	14236	3	5436	9	N	4942	4903	0	39	8	-0-
02		70740 X	20016	-0-	-50724	-0-	15005	3	5011	9	N	4555	4523	0	32	8	-0-
03		23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	17546	3	6199	9	N	5635	5603	0	32	8	-0-
04		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	16666	3	5383	9	N	4894	4858	0	36	8	-0-
05		22165 X	21860	-0-	-305	-0-	16119	3	5741	9	N	5219	5190	0	29	8	-0-
-----																	
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262			
12		23684 X	23059	-0-	-625	-0-	19338	3	3721	9	N	3383	3355	0	28	8	-0-
01		23684 X	15938	-0-	-7746	-0-	13254	3	2684	9	N	2440	2423	0	17	8	-0-
02		21392 X	16618	-0-	-4774	-0-	13699	3	2919	9	N	2654	2635	0	19	8	-0-
03		23064 X	22932	-0-	-132	-0-	19310	3	3622	9	N	3293	3272	0	21	8	-0-
04		22320 X	20383	-0-	-1937	-0-	16994	3	3389	9	N	3081	3056	0	25	8	-0-
05		23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	18181	3	3385	9	N	3077	3055	0	22	8	-0-
-----																	
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683			
12		27497 X	25642	-0-	-1855	-0-	21849	3	3793	9	N	3448	3414	0	34	8	-0-
01		25916 X	24544	-0-	-1372	-0-	20878	3	3666	9	N	3333	3304	0	29	8	-0-
02		23408 X	17325	-0-	-6083	-0-	14703	3	2622	9	N	2384	2365	0	19	8	-0-
03		25637 X	22987	-0-	-2650	-0-	19486	3	3501	9	N	3183	3160	0	23	8	-0-
04		24810 X	22032	-0-	-2778	-0-	18783	3	3249	9	N	2954	2928	0	26	8	-0-
05		25637 X	22171	-0-	-3466	-0-	18853	3	3318	9	N	3016	2992	0	24	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	1.0700	- 18382
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	33449	X	26366	-0-	-7083	-0-	22349 3	4017 9	N	3652	3596 0	56 8	-0-
01	32519	X	27240	-0-	-5279	-0-	22910 3	4330 9	N	3936	3896 0	40 8	-0-
02	29372	X	23655	-0-	-5717	-0-	19546 3	4109 9	N	3735	3686 0	49 8	-0-
03	30442	X	26085	-0-	-4357	-0-	22132 3	3953 9	N	3594	3543 0	51 8	-0-
04	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	23620 3	3964 9	Y	3604	3549 0	55 8	-0-
05	27249	X	26172	-0-	-1077	-0-	22359 3	3813 9	Y	3466	3425 0	41 8	-0-
-----													
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #: 4H		RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	1.0712	- 18280
12	30659	X	25662	-0-	-4997	-0-	21426 3	4236 9	N	3851	3797 0	54 8	-0-
01	29388	X	25673	-0-	-3715	-0-	21481 3	4192 9	N	3811	3774 0	37 8	-0-
02	26544	X	22243	-0-	-4301	-0-	18721 3	3522 9	N	3202	3161 0	41 8	-0-
03	44862	X	44862	-0-	-0-	-0-	21599 3	23263 9	N	21148	21107 0	41 8	-0-
04	26490	X	24569	-0-	-1921	-0-	20834 3	3735 9	Y	3395	3344 0	51 8	-0-
05	25668	X	23930	-0-	-1738	-0-	20125 3	3805 9	Y	3459	3420 0	39 8	-0-
-----													
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	1.1517	- 19161
12	32674	X	22297	-0-	-10377	-0-	17880 3	4417 9	N	4015	3984 0	31 8	-0-
01	31496	X	27559	-0-	-3937	-0-	21813 3	5746 9	N	5224	5181 0	43 8	-0-
02	28448	X	25703	-0-	-2745	-0-	20708 3	4995 9	N	4541	4507 0	34 8	-0-
03	29261	X	29261	-0-	-0-	-0-	24001 3	5260 9	N	4782	4750 0	32 8	-0-
04	27120	X	26044	-0-	-1076	-0-	21362 3	4682 9	N	4256	4219 0	37 8	-0-
05	28458	X	27075	-0-	-1383	-0-	21849 3	5226 9	N	4751	4719 0	32 8	-0-
-----													
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	1.0910	- 17916
12	34937	X	30756	-0-	-4181	-0-	24905 3	5851 9	N	5319	5246 0	73 8	-0-
01	37510	X	28312	-0-	-9198	-0-	22591 3	5721 9	N	5201	5161 0	40 8	-0-
02	33880	X	25075	-0-	-8805	-0-	20088 3	4987 9	N	4534	4491 0	43 8	-0-
03	37510	X	27432	-0-	-10078	-0-	22040 3	5392 9	N	4902	4854 0	48 8	-0-
04	29760	X	20429	-0-	-9331	-0-	16429 3	4000 9	N	3636	3563 0	73 8	-0-
05	30752	X	18983	-0-	-11769	-0-	15055 3	3928 9	N	3571	3541 0	30 8	-0-
-----													
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	1.1928	- 19617
12	37510	X	28010	-0-	-9500	-0-	23001 3	5009 9	N	4554	4516 0	38 8	-0-
01	37510	X	10778	-0-	-26732	-0-	8426 3	2352 9	N	2138	2119 0	19 8	-0-
02	31388	X	506	-0-	-30882	-0-	410 3	96 9	N	87	87 0		-0-
03	29209	X	29209	-0-	-0-	-0-	23360 3	5849 9	N	5317	5272 0	45 8	-0-
04	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	27165 3	5905 9	N	5368	5317 0	51 8	-0-
05	32648	X	32648	-0-	-0-	-0-	27030 3	5618 9	N	5107	5066 0	41 8	-0-
-----													
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	1.1355	- 16911
12	22010	X	11986	-0-	-10024	-0-	9118 3	2868 9	N	2607	2568 0	39 8	-0-
01	22010	X	15121	-0-	-6889	-0-	11788 3	3333 9	N	3030	3005 0	25 8	-0-
02	19880	X	14970	-0-	-4910	-0-	13136 3	1834 9	N	1667	1636 0	31 8	-0-
03	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	16243 3	1703 9	N	1548	1517 0	31 8	-0-
04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	14505 3	1526 9	N	1387	1352 0	35 8	-0-
05	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	15962 3	4024 9	N	3658	3636 0	22 8	-0-
-----													
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	1.1977	- 22209
12	42904	X	38226	-0-	-4678	-0-	31267 3	6959 9	N	6326	6255 0	71 8	-0-
01	42191	X	38348	-0-	-3843	-0-	31375 3	6973 9	N	6339	6267 0	72 8	-0-
02	38108	X	34188	-0-	-3920	-0-	28572 3	5616 9	N	5105	5051 0	54 8	-0-
03	40858	X	37389	-0-	-3469	-0-	31067 3	6322 9	N	5747	5693 0	54 8	-0-
04	37114	X	37114	-0-	-0-	-0-	31064 3	6050 9	N	5500	5433 0	67 8	-0-
05	38347	X	28223	-0-	-10124	-0-	22886 3	5337 9	N	4852	4800 0	52 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860	- 18542			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	40145	X	20908	-0-	-19237	-0-	15119	3	5789	9	N	5263	5171	0	92	8	-0-
01	38223	X	33252	-0-	-4971	-0-	26341	3	6911	9	N	6283	6210	0	73	8	-0-
02	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	29651	3	5640	9	N	5127	5050	0	77	8	-0-
03	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	33153	3	6410	9	N	5827	5741	0	86	8	-0-
04	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	34609	3	6354	9	N	5776	5657	0	119	8	-0-
05	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-	35260	3	6289	9	N	5717	5651	0	66	8	-0-
-----																	
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000	- 22328			
12	37324	X	27292	-0-	-10032	-0-	22048	3	5244	9	N	4767	4730	0	37	8	-0-
01	35464	X	27690	-0-	-7774	-0-	22154	3	5536	9	N	5033	4989	0	44	8	-0-
02	31024	X	26128	-0-	-4896	-0-	21389	3	4739	9	N	4308	4273	0	35	8	-0-
03	31899	X	30005	-0-	-1894	-0-	24547	3	5458	9	N	4962	4927	0	35	8	-0-
04	30480	X	27579	-0-	-2901	-0-	23115	3	4464	9	N	4058	4018	0	40	8	-0-
05	28923	X	27573	-0-	-1350	-0-	22441	3	5132	9	N	4665	4628	0	37	8	-0-
-----																	
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376			
12	0		28231	-0-	28231	58240	23768	3	4463	9	N	4057	4000	0	57	8	-0-
01	0		23202	-0-	23202	81442	19032	3	4170	9	N	3791	3739	0	52	8	-0-
02	105766	X	24324	-0-	-81442	-0-	20600	3	3724	9	N	3385	3343	0	42	8	-0-
03	33449	X	27614	-0-	-5835	-0-	23207	3	4407	9	N	4006	3963	0	43	8	-0-
04	30000	X	24631	-0-	-5369	-0-	20474	3	4157	9	N	3779	3726	0	53	8	-0-
05	28241	X	23629	-0-	-4612	-0-	19559	3	4070	9	N	3700	3655	0	45	8	-0-
-----																	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	- 19685			
12	31310	X	17846	-0-	-13464	-0-	13492	3	4354	9	N	3958	3916	0	42	8	-0-
01	31310	X	12494	-0-	-18816	-0-	7717	3	4777	9	N	4343	4296	0	47	8	-0-
02	26712	X	12225	-0-	-14487	-0-	7933	3	4292	9	N	3902	3865	0	37	8	-0-
03	27776	X	14858	-0-	-12918	-0-	9888	3	4970	9	N	4518	4480	0	38	8	-0-
04	22980	X	13449	-0-	-9531	-0-	8953	3	4496	9	N	4087	4042	0	45	8	-0-
05	17856	X	10956	-0-	-6900	-0-	6742	3	4214	9	N	3831	3792	0	39	8	-0-
-----																	
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	- 21824			
12	44423	X	38769	-0-	-5654	-0-	31236	3	7533	9	N	6848	6796	0	52	8	-0-
01	42811	X	37520	-0-	-5291	-0-	30329	3	7191	9	N	6537	6487	0	50	8	-0-
02	37912	X	36547	-0-	-1365	-0-	29600	3	6947	9	N	6315	6274	0	41	8	-0-
03	41137	X	38333	-0-	-2804	-0-	31282	3	7051	9	N	6410	6369	0	41	8	-0-
04	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	31247	3	6790	9	N	6173	6123	0	50	8	-0-
05	40455	X	35930	-0-	-4525	-0-	29229	3	6701	9	N	6092	6048	0	44	8	-0-
-----																	
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	- 19413			
12	30132	X	25399	-0-	-4733	-0-	21547	3	3852	9	N	3502	3444	0	58	8	-0-
01	30132	X	25449	-0-	-4683	-0-	21651	3	3798	9	N	3453	3387	0	66	8	-0-
02	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	23434	3	4123	9	N	3748	3696	0	52	8	-0-
03	28644	X	25529	-0-	-3115	-0-	21307	3	4222	9	N	3838	3790	0	48	8	-0-
04	27720	X	23559	-0-	-4161	-0-	19686	3	3873	9	N	3521	3464	0	57	8	-0-
05	30504	X	22220	-0-	-8284	-0-	18593	3	3627	9	N	3297	3249	0	48	8	-0-
-----																	
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904			
12	29636	X	23736	-0-	-5900	-0-	19256	3	4480	9	N	4073	3990	0	83	8	-0-
01	29636	X	27499	-0-	-2137	-0-	22540	3	4959	9	N	4508	4447	0	61	8	-0-
02	26768	X	22471	-0-	-4297	-0-	18457	3	4014	9	N	3649	3575	0	74	8	-0-
03	26784	X	23189	-0-	-3595	-0-	19105	3	4084	9	N	3713	3642	0	71	8	-0-
04	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	22940	3	4332	9	N	3938	3846	0	92	8	-0-
05	27497	X	23894	-0-	-3603	-0-	20018	3	3876	9	N	3524	3478	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290116		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 10667		PERF.10756		- 18072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
12	33015	X	27825	-0-	-5190	-0-	23909	3	3916	9	N	3560	3495	0	65 8	-0-
01	31775	X	27174	-0-	-4601	-0-	23294	3	3880	9	N	3527	3487	0	40 8	-0-
02	28448	X	24119	-0-	-4329	-0-	20628	3	3491	9	N	3174	3131	0	43 8	-0-
03	31434	X	24169	-0-	-7265	-0-	20717	3	3452	9	N	3138	3094	0	44 8	-0-
04	29250	X	24048	-0-	-5202	-0-	20562	3	3486	9	N	3169	3113	0	56 8	-0-
05	27838	X	21546	-0-	-6292	-0-	18771	3	2775	9	N	2523	2486	0	37 8	-0-
-----																
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290117		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11011		- 18327				
12	31403	X	25508	-0-	-5895	-0-	21870	3	3638	9	N	3307	3256	0	51 8	-0-
01	29388	X	24421	-0-	-4967	-0-	20971	3	3450	9	N	3136	3104	0	32 8	-0-
02	25760	X	21792	-0-	-3968	-0-	18809	3	2983	9	N	2712	2676	0	36 8	-0-
03	27807	X	22153	-0-	-5654	-0-	19315	3	2838	9	N	2580	2543	0	37 8	-0-
04	25710	X	22943	-0-	-2767	-0-	19877	3	3066	9	N	2787	2739	0	48 8	-0-
05	25513	X	24050	-0-	-1463	-0-	20983	3	3067	9	N	2788	2761	0	27 8	-0-
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290141		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 11355		PERF.10975		- 19299				
12	0	21523	-0-	21523	48287	18105	3	3418	9	N	3107	3049	0	58 8	-0-	
01	0	34270	-0-	34270	82557	30000	3	4270	9	N	3882	3811	0	71 8	-0-	
02	99197	X	16640	-0-	-82557	-0-	14288	3	2352	9	N	2138	2096	0	42 8	-0-
03	27652	X	16744	-0-	-10908	-0-	13926	3	2818	9	N	2562	2523	0	39 8	-0-
04	33150	X	14608	-0-	-18542	-0-	12027	3	2581	9	N	2346	2302	0	44 8	-0-
05	34255	X	14829	-0-	-19426	-0-	12203	3	2626	9	N	2387	2347	0	40 8	-0-
-----																
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290150		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11862		- 19829				
12	10974	X	9165	-0-	-1809	-0-	7414	3	1751	9	N	1592	1548	0	44 8	-0-
01	10974	X	9310	-0-	-1664	-0-	7713	3	1597	9	N	1452	1406	0	46 8	-0-
02	9156	X	7386	-0-	-1770	-0-	6239	3	1147	9	N	1043	1004	0	39 8	-0-
03	9486	X	6641	-0-	-2845	-0-	4818	3	1823	9	N	1657	1621	0	36 8	-0-
04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	7425	3	1690	9	N	1536	1494	0	42 8	-0-
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	7825	3	1683	9	N	1530	1495	0	35 8	-0-
-----																
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290153		COMPL. DATE 05/05/2020		TOTAL DEPTH 10571		PERF.10902		- 18218				
12	32240	X	26804	-0-	-5436	-0-	22308	3	4496	9	N	4087	4023	0	64 8	-0-
01	32240	X	27438	-0-	-4802	-0-	22965	3	4473	9	N	4066	4022	0	44 8	-0-
02	29624	X	26679	-0-	-2945	-0-	22652	3	4027	9	N	3661	3607	0	54 8	-0-
03	32798	X	28221	-0-	-4577	-0-	24068	3	4153	9	N	3775	3715	0	60 8	-0-
04	31740	X	27858	-0-	-3882	-0-	23913	3	3945	9	N	3586	3517	0	69 8	-0-
05	29543	X	27700	-0-	-1843	-0-	23815	3	3885	9	N	3532	3494	0	38 8	-0-
-----																
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290186		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11912		- 19584				
12	0	22236	-0-	22236	45528	17913	3	4323	9	N	3930	3895	0	35 8	-0-	
01	0	18439	-0-	18439	63967	14322	3	4117	9	N	3743	3709	0	34 8	-0-	
02	83577	X	19610	-0-	-63967	-0-	15640	3	3970	9	N	3609	3581	0	28 8	-0-
03	24056	X	22799	-0-	-1257	-0-	18819	3	3980	9	N	3618	3590	0	28 8	-0-
04	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	23047	3	4142	9	N	3765	3728	0	37 8	-0-
05	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	24622	3	4202	9	N	3820	3786	0	34 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290213	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10596	PERF.11024	- 20525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		17918 X	11155	-0-	-6763	-0-	324 2	6805 3	Y	3627	3575 0		220
							36 4	3990 9					
01		17918 X	8805	-0-	-9113	-0-	266 2	4919 3	Y	2959	3011 0		168
							365 4	3255 9					
02		T. A.	9828	-0-	9828	9828	79 2	6830 3	Y	2639	2612 0		195
							16 4	2903 9					
03		T. A.	13777	-0-	13777	23605	52 2	9223 3	Y	4089	4055 0		229
							4 4	4498 9					
04		T. A.	18009	-0-	18009	41614	13084 3	4925 9	Y	4477	4466 0		240
							66 2	13300 3	Y	4998	4995 0		243
05		T. A.	18871	-0-	18871	60485	7 4	5498 9					
-----													
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290217	COMPL. DATE	05/12/2020	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.10844	- 17915
12		28458 X	25317	-0-	-3141	-0-	21335 3	3982 9	N	3620	3568 0	52 8	-0-
							-0-	26337 3	N	4442	4402 0	40 8	-0-
01		31223 X	31223	-0-	-0-	-0-	22914 3	3968 9	N	3607	3565 0	42 8	-0-
							-0-	22241 3	N	3403	3361 0	42 8	-0-
02		26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	24019 3	3948 9	N	3589	3534 0	55 8	-0-
							-0-	24181 3	N	3461	3430 0	31 8	-0-
03		25984 X	25984	-0-	-0-	-0-							
04		30210 X	27967	-0-	-2243	-0-							
05		31217 X	27988	-0-	-3229	-0-							
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290235	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.10780	- 21052
12		24676 X	17147	-0-	-7529	-0-	15526 3	1621 9	N	1474	1432 0	42 8	-0-
							-0-	15523 3	Y	805	776 0	29 8	-0-
01		29698 X	16409	-0-	-13289	-0-	588 1	3118 3	Y	1916	1876 0	40 8	-0-
							2108 9						
02		26824 X	5814	-0-	-21010	-0-	937 1	1954 3	Y	2582	2513 0	69 8	-0-
							2840 9						
03		29698 X	5731	-0-	-23967	-0-	1011 1	101 3	Y	2538	2467 0	71 8	-0-
							2792 9						
04		22590 X	3904	-0-	-18686	-0-	1038 1	2018 3	Y	2528	2488 0	40 8	-0-
							2781 9						
05		17143 X	5837	-0-	-11306	-0-							
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290236	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10577	PERF.10862	- 21134
12		27063 X	19968	-0-	-7095	-0-	16756 3	3212 9	N	2920	2876 0	44 8	-0-
							-0-	14654 3	Y	2316	2293 0	23 8	-0-
01		24211 X	17202	-0-	-7009	-0-	398 1	2200 3	Y	2177	2156 0	21 8	-0-
							2395 9						
02		16016 X	4993	-0-	-11023	-0-	762 1	1736 3	Y	2965	2923 0	42 8	-0-
							3262 9						
03		19964 X	5760	-0-	-14204	-0-	650 1	216 3	Y	2699	2654 0	45 8	-0-
							2969 9						
04		19320 X	3835	-0-	-15485	-0-	646 1	1402 3	Y	2639	2615 0	24 8	-0-
							2903 9						
05		19964 X	4951	-0-	-15013	-0-							
-----													
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290239	COMPL. DATE	06/29/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.11024	- 21261
12		19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	15404 3	4274 9	N	3885	3814 0	71 8	-0-
							-0-	13703 3	Y	3100	3063 0	37 8	-0-
01		18383 X	17113	-0-	-1270	-0-	404 1	2082 3	Y	3201	3161 0	40 8	-0-
							3521 9						
02		16604 X	6007	-0-	-10597	-0-	837 1	1897 3	Y	4594	4523 0	71 8	-0-
							5053 9						
03		19685 X	7787	-0-	-11898	-0-	674 1	242 3	Y	4463	4389 0	74 8	-0-
							4909 9						
04		19050 X	5825	-0-	-13225	-0-	722 1	1569 3	Y	4389	4349 0	40 8	-0-
							4828 9						
05		19685 X	7119	-0-	-12566	-0-							

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BECKER 6-29 UNIT A			WELL #:	3H	RRCID ->	290251	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10889	- 20856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		18569 X	16059	-0-	-2510	-0-	470 2	9874 3	Y	5147	5027 0		312
							53 4	5662 9					
01		20646 X	12627	-0-	-8019	-0-	387 2	7173 3	Y	4122	4199 0		235
							533 4	4534 9					
02		T. A.	13147	-0-	13147	13147	104 2	8998 3	Y	3658	3623 0		270
							21 4	4024 9					
03		T. A.	16284	-0-	16284	29431	60 2	10636 3	Y	5075	5061 0		284
							5 4	5583 9					
04		T. A.	18947	-0-	18947	48378	14138 3	4809 9	Y	4372	4421 0		235
05		66485 X	18107	-0-	-48378	-0-	66 2	13252 3	Y	4347	4371 0		211
							7 4	4782 9					
-----													
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	290253	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10554	PERF.11114	- 18430
12		36952 X	24709	-0-	-12243	-0-	19614 3	5095 9	N	4632	4545 0	87 8	-0-
							20166 3	5270 9	N	4791	4731 0	60 8	-0-
01		36952 X	25436	-0-	-11516	-0-	17258 3	4424 9	N	4022	3963 0	59 8	-0-
							18612 3	4653 9	N	4230	4148 0	82 8	-0-
02		33376 X	21682	-0-	-11694	-0-	20203 3	4696 9	N	4269	4163 0	106 8	-0-
							18409 3	4340 9	N	3945	3895 0	50 8	-0-
03		28427 X	23265	-0-	-5162	-0-							
04		26040 X	24899	-0-	-1141	-0-							
05		25451 X	22749	-0-	-2702	-0-							
-----													
BECKER 6-29 UNIT A			WELL #:	2H	RRCID ->	290266	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.11167	- 20740
12		20398 X	16216	-0-	-4182	-0-	474 2	9955 3	Y	5213	5087 0		316
							53 4	5734 9					
01		17391 X	12753	-0-	-4638	-0-	391 2	7232 3	Y	4175	4253 0		238
							537 4	4593 9					
02		T. A.	13272	-0-	13272	13272	105 2	9072 3	Y	3704	3669 0		273
							21 4	4074 9					
03		T. A.	18380	-0-	18380	31652	71 2	12701 3	Y	5093	5081 0		285
							6 4	5602 9					
04		T. A.	16345	-0-	16345	47997	12506 3	3839 9	Y	3490	3588 0		187
05		62482 X	14485	-0-	-47997	-0-	55 2	10988 3	Y	3124	3159 0		152
							6 4	3436 9					
-----													
HEMLOCK 55-1-23 UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	290289	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11377	PERF.11496	- 19146
12		26908 X	24153	-0-	-2755	-0-	19452 3	4701 9	N	4274	4222 0	52 8	-0-
							21316 3	5030 9	N	4573	4519 0	54 8	-0-
01		27528 X	26346	-0-	-1182	-0-	16040 3	4007 9	N	3643	3604 0	39 8	-0-
							20993 3	5205 9	N	4732	4692 0	40 8	-0-
02		24864 X	20047	-0-	-4817	-0-	20561 3	4917 9	N	4470	4420 0	50 8	-0-
							14691 3	3720 9	N	3382	3346 0	36 8	-0-
03		27528 X	26198	-0-	-1330	-0-							
04		26430 X	25478	-0-	-952	-0-							
05		26350 X	18411	-0-	-7939	-0-							
-----													
REDBUD 55-1-12 UNIT			WELL #:	2HR	RRCID ->	290379	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11635	PERF.12056	- 19330
12		35588 X	16775	-0-	-18813	-0-	13062 3	3713 9	Y	3375	3333 0	42 8	-0-
							8462 3	2717 9	Y	2470	2426 0	44 8	-0-
01		35588 X	11179	-0-	-24409	-0-	19 3	299 9	Y	272	246 0	26 8	-0-
02		40264 X	318	-0-	-39946	-0-							
03		44578 X	-0-	-0-	-44578	-0-							
04		21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-							
05		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-							
-----													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B			WELL #:	3H	RRCID ->	290436	COMPL. DATE	11/12/2018	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11497	- 18937
12		13175 X	4908	-0-	-8267	-0-	1727 3	3181 9	Y	2892	2872 0	20 8	-0-
							127 3	2452 9	Y	2229	2216 0	13 8	-0-
01		11718 X	2579	-0-	-9139	-0-	10377 3	3717 9	Y	3379	3362 0	17 8	-0-
							13253 3	3343 9	Y	3039	3020 0	19 8	-0-
02		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	13713 3	3451 9	Y	3137	3112 0	25 8	-0-
							9940 3	2581 9	Y	2346	2330 0	16 8	-0-
03		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-							
04		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-							
05		15593 X	12521	-0-	-3072	-0-							
-----													





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11490 - 14995				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1222	2	475	9	N	432	375	1	27	8	313	
01	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1217	2	465	9	N	423	531	1	26	8	179	
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1233	2	466	9	N	424	348	1	27	8	228	
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1639	2	451	9	N	410	371	1			267	
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1814	2	545	9	N	495	550	1	3	8	209	
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30					239	
-----																	
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.	11134 - 20275				
12	10881 X	6025	-0-	-4856	-0-	5963	3	30	4	Y	29	50	0	29	8	-0-	
01	10881 X	10126	-0-	-755	-0-	6871	3	123	4	Y	2847	2689	0	108	1	41	
02	8988 X	8474	-0-	-514	-0-	3132	9					9	8				
03	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	5392	3	127	4	Y	2686	2665	0	19	8	43	
04	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	2955	9					7317	3	124	4	Y	
05	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	7317	3	124	4	Y	2587	2571	0	21	8	38	
						2846	9					8061	3	152	4	Y	
						3520	9					3200	2686	0	494	1	44
						11427	3	164	4	Y	3342	3089	0	234	1	46	
						3676	9					14	8				
												17	8				
-----																	
RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10450 - 14650				
12	18910 X	10720	-0-	-8190	-0-	8566	2	2154	9	Y	1958	1958	0	12	8	136	
01	18538 X	13555	-0-	-4983	-0-	11007	2	2548	9	Y	2316	2368	0	2	8	82	
02	16744 X	10051	-0-	-6693	-0-	8493	2	1558	9	Y	1416	1408	0	7	8	83	
03	17019 X	13792	-0-	-3227	-0-	11329	2	2463	9	Y	2239	2172	0	3	8	147	
04	15150 X	13274	-0-	-1876	-0-	10543	2	2731	9	Y	2483	2489	0			141	
05	13547 X	6557	-0-	-6990	-0-	5499	2	1058	9	Y	962	898	0	2	8	203	
-----																	
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640 - 21994				
12	54529 X	51714	-0-	-2815	-0-	44507	3	7207	9	Y	6552	6358	0	169	8	62	
01	54126 X	46331	-0-	-7795	-0-	39589	3	6742	9	Y	6129	6002	0	144	8	45	
02	48888 X	42375	-0-	-6513	-0-	36293	3	6082	9	Y	5529	5357	0	217	8	-0-	
03	52560 X	52560	-0-	-0-	-0-	46185	3	6375	9	Y	5795	5540	0	217	8	38	
04	67426 X	67426	-0-	-0-	-0-	61637	3	5789	9	Y	5263	5082	0	189	8	30	
05	73228 X	73228	-0-	-0-	-0-	67236	3	5992	9	Y	5447	5269	0	181	8	27	
-----																	
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11397 - 21751				
12	27838 X	24839	-0-	-2999	-0-	20895	3	3944	9	Y	3585	3499	0	72	8	34	
01	27838 X	24329	-0-	-3509	-0-	20564	3	3765	9	Y	3423	3367	0	65	8	25	
02	24780 X	22414	-0-	-2366	-0-	19129	3	3285	9	Y	2986	2911	0	100	8	-0-	
03	25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	21985	3	3420	9	Y	3109	2990	0	98	8	21	
04	36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	33358	3	3435	9	Y	3123	3038	0	88	8	18	
05	41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	37913	3	3709	9	Y	3372	3290	0	83	8	17	





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	37262 X	32737	-0-	-4525	-0-	26298	3	6439	9	N	5854	5803	0	51	8	-0-
01	37262 X	4507	-0-	-32755	-0-	3320	3	1187	9	N	1079	1066	0	13	8	-0-
02	32564 X	30245	-0-	-2319	-0-	23952	3	6293	9	N	5721	5667	0	54	8	-0-
03	37607 X	37607	-0-	-0-	-0-	30093	3	7514	9	N	6831	6781	0	50	8	-0-
04	34664 X	34664	-0-	-0-	-0-	27646	3	7018	9	N	6380	6322	0	58	8	-0-
05	34559 X	34559	-0-	-0-	-0-	27545	3	7014	9	N	6376	6325	0	51	8	-0-
-----																
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600			
12	44051 X	29255	-0-	-14796	-0-	23689	3	5566	9	Y	5060	5000	0	60	8	-0-
01	44051 X	27616	-0-	-16435	-0-	22146	3	5470	9	Y	4973	4914	0	59	8	-0-
02	30128 X	19325	-0-	-10803	-0-	14572	3	4753	9	Y	4321	4275	0	46	8	-0-
03	30473 X	27073	-0-	-3400	-0-	21412	3	5661	9	Y	5146	5098	0	48	8	-0-
04	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	24738	3	5394	9	Y	4904	4843	0	61	8	-0-
05	29264 X	25985	-0-	-3279	-0-	21123	3	4862	9	Y	4420	4369	0	51	8	-0-
-----																
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291496	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11902 - 22239			
12	41478 X	32507	-0-	-8971	-0-	22827	3	9680	9	Y	8800	8712	0	88	8	-0-
01	38037 X	33916	-0-	-4121	-0-	24824	3	9092	9	Y	8265	8180	0	85	8	-0-
02	33040 X	29140	-0-	-3900	-0-	21410	3	7730	9	Y	7027	6959	0	68	8	-0-
03	32519 X	31683	-0-	-836	-0-	23182	3	8501	9	Y	7728	7663	0	65	8	-0-
04	32820 X	27614	-0-	-5206	-0-	19775	3	7839	9	Y	7126	7052	0	74	8	-0-
05	33914 X	27618	-0-	-6296	-0-	19853	3	7765	9	Y	7059	6993	0	66	8	-0-
-----																
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291505	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL	DEPTH	11128	PERF.	11398 - 21728			
12	27962 X	25425	-0-	-2537	-0-	19738	3	5687	9	Y	5170	5052	0	118	8	-0-
01	28962 X	28962	-0-	-0-	-0-	23760	3	5202	9	Y	4729	4612	0	117	8	-0-
02	27972 X	22166	-0-	-5806	-0-	17290	3	4876	9	Y	4433	4338	0	95	8	-0-
03	30969 X	23485	-0-	-7484	-0-	18104	3	5381	9	Y	4892	4805	0	87	8	-0-
04	29970 X	20628	-0-	-9342	-0-	15361	3	5267	9	Y	4788	4695	0	93	8	-0-
05	28954 X	22591	-0-	-6363	-0-	16826	3	5765	9	Y	5241	5157	0	84	8	-0-
-----																
TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #:		82H	RRCID ->	291550	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.	11724 - 21257			
12	15593 X	12481	-0-	-3112	-0-	9714	3	2767	9	Y	2515	2416	0	93	8	66
01	14137 X	14137	-0-	-0-	-0-	11469	3	2668	9	Y	2425	2334	0	95	8	62
02	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	10800	3	3882	9	Y	3529	3423	0	81	8	87
03	15602 X	15602	-0-	-0-	-0-	12161	3	3441	9	Y	3128	3057	0	96	8	62
04	15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	12770	3	2973	9	Y	2703	2588	0	123	8	54
05	21825 X	21825	-0-	-0-	-0-	16839	3	4986	9	Y	4533	4410	0	106	8	71
-----																
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		72H	RRCID ->	291596	COMPL. DATE	03/04/2023	TOTAL	DEPTH	10410	PERF.	10474 - 20697			
12	63736 X	37819	-0-	-25917	-0-	30269	3	7550	9	N	6864	6828	0	36	8	-0-
01	63736 X	47157	-0-	-16579	-0-	37060	3	10097	9	N	9179	9130	0	49	8	-0-
02	54096 X	1884	-0-	-52212	-0-	1436	3	448	9	N	407	401	0	6	8	-0-
03	59892 X	44146	-0-	-15746	-0-	34741	3	9405	9	N	8550	8512	0	38	8	-0-
04	50100 X	38050	-0-	-12050	-0-	30034	3	8016	9	N	7287	7236	0	51	8	-0-
05	47151 X	37450	-0-	-9701	-0-	29621	3	7829	9	N	7117	7073	0	44	8	-0-
-----																
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	291660	COMPL. DATE	06/09/2021	TOTAL	DEPTH	9723	PERF.	10230 - 20794			
12	52824 X	44673	-0-	-8151	-0-	38487	3	6186	9	N	5624	5546	0	78	8	-0-
01	49600 X	41253	-0-	-8347	-0-	35757	3	5496	9	N	4996	4946	0	50	8	-0-
02	44800 X	35218	-0-	-9582	-0-	30886	3	4332	9	N	3938	3883	0	55	8	-0-
03	44671 X	42988	-0-	-1683	-0-	37446	3	5542	9	N	5038	4967	0	71	8	-0-
04	43230 X	38537	-0-	-4693	-0-	33498	3	5039	9	N	4581	4503	0	78	8	-0-
05	44671 X	37756	-0-	-6915	-0-	33050	3	4706	9	N	4278	4237	0	41	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	64728 X	57900	-0-	-6828	-0-	49987 3	7913 9	N	7194	7082 0	112 8	-0-	
01	61597 X	54384	-0-	-7213	-0-	47049 3	7335 9	N	6668	6599 0	69 8	-0-	
02	55636 X	46771	-0-	-8865	-0-	40942 3	5829 9	N	5299	5219 0	80 8	-0-	
03	57908 X	52779	-0-	-5129	-0-	45836 3	6943 9	N	6312	6210 0	102 8	-0-	
04	56040 X	50683	-0-	-5357	-0-	44811 3	5872 9	N	5338	5207 0	131 8	-0-	
05	57908 X	52504	-0-	-5404	-0-	45647 3	6857 9	N	6234	6169 0	65 8	-0-	
-----													
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570	
12	80662 X	68378	-0-	-12284	-0-	57677 3	10701 9	N	9728	9550 0	178 8	-0-	
01	75640 X	66626	-0-	-9014	-0-	56641 3	9985 9	N	9077	8957 0	120 8	-0-	
02	68320 X	50225	-0-	-18095	-0-	43688 3	6537 9	N	5943	5805 0	138 8	-0-	
03	68386 X	62014	-0-	-6372	-0-	53080 3	8934 9	N	8122	7966 0	156 8	-0-	
04	66180 X	60127	-0-	-6053	-0-	51522 3	8605 9	N	7823	7646 0	177 8	-0-	
05	68386 X	53052	-0-	-15334	-0-	45755 3	7297 9	N	6634	6540 0	94 8	-0-	
-----													
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291838		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10986		- 22716	
12	39587 X	31063	-0-	-8524	-0-	25593 3	5470 9	N	4973	4860 0	113 8	-0-	
01	42005 X	38358	-0-	-3647	-0-	32392 3	5966 9	N	5424	5335 0	89 8	-0-	
02	37940 X	33403	-0-	-4537	-0-	28405 3	4998 9	N	4544	4442 0	102 8	-0-	
03	42005 X	36844	-0-	-5161	-0-	31147 3	5697 9	N	5179	5068 0	111 8	-0-	
04	37350 X	31502	-0-	-5848	-0-	26478 3	5024 9	N	4567	4449 0	118 8	-0-	
05	38347 X	29959	-0-	-8388	-0-	25164 3	4795 9	N	4359	4297 0	62 8	-0-	
-----													
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291839		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 11017		PERF.11015		- 21369	
12	36146 X	31328	-0-	-4818	-0-	25930 3	5398 9	N	4907	4825 0	82 8	-0-	
01	35898 X	32331	-0-	-3567	-0-	27195 3	5136 9	N	4669	4615 0	54 8	-0-	
02	32424 X	28206	-0-	-4218	-0-	23712 3	4494 9	N	4085	4026 0	59 8	-0-	
03	35898 X	29368	-0-	-6530	-0-	24422 3	4946 9	N	4496	4430 0	66 8	-0-	
04	32130 X	27814	-0-	-4316	-0-	23202 3	4612 9	N	4193	4116 0	77 8	-0-	
05	32333 X	28126	-0-	-4207	-0-	23437 3	4689 9	N	4263	4220 0	43 8	-0-	
-----													
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291844		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10980		- 20692	
12	37076 X	31869	-0-	-5207	-0-	24906 3	6963 9	N	6330	6189 0	141 8	-0-	
01	34627 X	29767	-0-	-4860	-0-	23403 3	6364 9	N	5785	5693 0	92 8	-0-	
02	30016 X	24117	-0-	-5899	-0-	18232 3	5885 9	N	5350	5253 0	97 8	-0-	
03	33232 X	30614	-0-	-2618	-0-	23845 3	6769 9	N	6154	6029 0	125 8	-0-	
04	31009 X	31009	-0-	-0-	-0-	24606 3	6403 9	N	5821	5669 0	152 8	-0-	
05	34860 X	34860	-0-	-0-	-0-	28286 3	6574 9	N	5976	5894 0	82 8	-0-	
-----													
PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 291953		COMPL. DATE 03/30/2021		TOTAL DEPTH 10838		PERF.10917		- 18583	
12	24583 X	18174	-0-	-6409	-0-	13005 3	5169 9	N	4699	4621 0	78 8	-0-	
01	22971 X	21958	-0-	-1013	-0-	16014 3	5944 9	N	5404	5343 0	61 8	-0-	
02	20412 X	17049	-0-	-3363	-0-	14370 3	2679 9	N	2435	2364 0	71 8	-0-	
03	21390 X	20080	-0-	-1310	-0-	17618 3	2462 9	N	2238	2150 0	88 8	-0-	
04	21240 X	16671	-0-	-4569	-0-	13931 3	2740 9	N	2491	2405 0	86 8	-0-	
05	21948 X	18130	-0-	-3818	-0-	13931 3	4199 9	N	3817	3769 0	48 8	-0-	
-----													
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #: 11HZ		RRCID -> 291991		COMPL. DATE 04/27/2021		TOTAL DEPTH 10603		PERF.10660		- 20621	
12	0	37383	-0-	37383	98642	28188 3	9195 9	Y	8359	8241 0	118 8	-0-	
01	0	35652	-0-	35652	134294	27554 3	8098 9	Y	7362	7291 0	71 8	-0-	
02	166234 X	31940	-0-	-134294	-0-	24021 3	7919 9	Y	7199	7095 0	104 8	-0-	
03	37386 X	36506	-0-	-880	-0-	28055 3	8451 9	Y	7683	7552 0	131 8	-0-	
04	39906 X	39906	-0-	-0-	-0-	31381 3	8525 9	Y	7750	7646 0	104 8	-0-	
05	39066 X	39066	-0-	-0-	-0-	30968 3	8098 9	Y	7362	7274 0	88 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		82274 X	69821	-0-	-12453	-0-	59871 3	9950 9	N	9045	8927 0	118 8	-0-
01		77748 X	67433	-0-	-10315	-0-	58082 3	9351 9	N	8501	8424 0	77 8	-0-
02		70224 X	55475	-0-	-14749	-0-	48288 3	7187 9	N	6534	6446 0	88 8	-0-
03		69812 X	66272	-0-	-3540	-0-	57694 3	8578 9	N	7798	7679 0	119 8	-0-
04		67560 X	59350	-0-	-8210	-0-	51300 3	8050 9	N	7318	7188 0	130 8	-0-
05		69812 X	56702	-0-	-13110	-0-	49202 3	7500 9	N	6818	6746 0	72 8	-0-
-----													
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 821H		RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11289	PERF.	11485	- 21442	
12		15314 X	9755	-0-	-5559	-0-	7651 3	2104 9	Y	1913	1859 0	54 8	-0-
01		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-	-	-	Y	2873	2836 0	37 8	-0-
02		11144 X	7834	-0-	-3310	-0-	5690 3	2144 9	Y	1949	1900 0	49 8	-0-
03		13715 X	13715	-0-	-0-	-0-	10767 3	2948 9	Y	2680	2600 0	80 8	-0-
04		12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	9624 3	3240 9	Y	2945	2868 0	77 8	-0-
05		9765 X	6590	-0-	-3175	-0-	4185 3	2405 9	Y	2186	2118 0	68 8	-0-
-----													
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876	
12		0	28403	-0-	28403	82840	21707 3	6696 9	Y	6087	6038 0	49 8	-0-
01		0	31054	-0-	31054	113894	24365 3	6689 9	Y	6081	6053 0	28 8	-0-
02		140741 X	26847	-0-	-113894	-0-	20738 3	6109 9	Y	5554	5513 0	41 8	-0-
03		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	26491 3	7464 9	Y	6785	6753 0	32 8	-0-
04		41493 X	41493	-0-	-0-	-0-	33375 3	8118 9	Y	7380	7360 0	20 8	-0-
05		33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	26920 3	6729 9	Y	6117	6085 0	32 8	-0-
-----													
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11473	- 21425	
12		29078 X	22594	-0-	-6484	-0-	13986 3	8608 9	Y	7825	7699 0	126 8	-0-
01		27280 X	20151	-0-	-7129	-0-	13011 3	7140 9	Y	6491	6384 0	107 8	-0-
02		23996 X	18273	-0-	-5723	-0-	10937 3	7336 9	Y	6669	6573 0	96 8	-0-
03		25699 X	19273	-0-	-6426	-0-	11685 3	7588 9	Y	6898	6803 0	95 8	-0-
04		22890 X	17633	-0-	-5257	-0-	11351 3	6282 9	Y	5711	5615 0	96 8	-0-
05		22599 X	17230	-0-	-5369	-0-	10859 3	6371 9	Y	5792	5740 0	52 8	-0-
-----													
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	12170	- 22132	
12		30287 X	20857	-0-	-9430	-0-	14957 3	5900 9	Y	5364	5331 0	33 8	-0-
01		30287 X	15503	-0-	-14784	-0-	9304 3	6199 9	Y	5635	5604 0	31 8	-0-
02		27356 X	18655	-0-	-8701	-0-	13164 3	5491 9	Y	4992	4963 0	29 8	-0-
03		27001 X	21858	-0-	-5143	-0-	16359 3	5499 9	Y	4999	4966 0	33 8	-0-
04		22890 X	17932	-0-	-4958	-0-	14006 3	3926 9	Y	3569	3539 0	30 8	-0-
05		20863 X	17403	-0-	-3460	-0-	13341 3	4062 9	Y	3693	3668 0	25 8	-0-
-----													
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897	
12		56761 X	36576	-0-	-20185	-0-	26887 3	9689 9	Y	8808	8694 0	114 8	-0-
01		52235 X	36108	-0-	-16127	-0-	27085 3	9023 9	Y	8203	8112 0	91 8	-0-
02		47180 X	35242	-0-	-11938	-0-	26592 3	8650 9	Y	7864	7777 0	87 8	-0-
03		50561 X	37148	-0-	-13413	-0-	28547 3	8601 9	Y	7819	7739 0	80 8	-0-
04		44280 X	24974	-0-	-19306	-0-	19614 3	5360 9	Y	4873	4799 0	74 8	-0-
05		39029 X	22912	-0-	-16117	-0-	17362 3	5550 9	Y	5045	4985 0	60 8	-0-
-----													
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860	
12		69440 X	44665	-0-	-24775	-0-	35401 3	9264 9	Y	8422	8323 0	99 8	-0-
01		69440 X	42611	-0-	-26829	-0-	34080 3	8531 9	Y	7755	7671 0	84 8	-0-
02		62720 X	33853	-0-	-28867	-0-	25508 3	8345 9	Y	7586	7516 0	70 8	-0-
03		57505 X	19427	-0-	-38078	-0-	15059 3	4368 9	Y	3971	3944 0	27 8	-0-
04		55470 X	11043	-0-	-44427	-0-	8945 3	2098 9	Y	1907	1888 0	19 8	-0-
05		44671 X	25124	-0-	-19547	-0-	19378 3	5746 9	Y	5224	5176 0	48 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.10125	- 17791		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	67177 X	56463	-0-	-10714	-0-	50365 3	6098 9	Y	5544	5494 0	50 8	-0-	
01	67177 X	54047	-0-	-13130	-0-	48240 3	5807 9	Y	5279	5251 0	28 8	-0-	
02	52108 X	47994	-0-	-4114	-0-	43232 3	4762 9	Y	4329	4296 0	33 8	-0-	
03	57691 X	54855	-0-	-2836	-0-	49613 3	5242 9	Y	4765	4715 0	50 8	-0-	
04	54630 X	51210	-0-	-3420	-0-	46234 3	4976 9	Y	4524	4466 0	58 8	-0-	
05	56451 X	47908	-0-	-8543	-0-	43592 3	4316 9	Y	3924	3891 0	33 8	-0-	
-----													
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10295	- 20709		
12	0	93038	-0-	93038	93038	76267 3	16771 9	Y	15246	15045 0	201 8	-0-	
01	0	80080	-0-	80080	173118	65183 3	14897 9	Y	13543	13426 0	117 8	-0-	
02	230187 X	57069	-0-	-173118	-0-	46531 3	10538 9	Y	9580	9478 0	102 8	-0-	
03	93031 X	71641	-0-	-21390	-0-	59109 3	12532 9	Y	11393	11269 0	124 8	-0-	
04	90030 X	75702	-0-	-14328	-0-	62513 3	13189 9	Y	11990	11848 0	142 8	-0-	
05	93031 X	53160	-0-	-39871	-0-	43076 3	10084 9	Y	9167	9114 0	53 8	-0-	
-----													
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10700	- 20661		
12	0	40742	-0-	40742	136887	30260 3	10482 9	Y	9529	9403 0	126 8	-0-	
01	0	45526	-0-	45526	182413	35322 3	10204 9	Y	9276	9193 0	83 8	-0-	
02	226476 X	44063	-0-	-182413	-0-	33381 3	10682 9	Y	9711	9607 0	104 8	-0-	
03	58590 X	46439	-0-	-12151	-0-	34548 3	11891 9	Y	10810	10684 0	126 8	-0-	
04	49211 X	49211	-0-	-0-	-0-	37862 3	11349 9	Y	10317	10140 0	177 8	-0-	
05	51700 X	51700	-0-	-0-	-0-	40348 3	11352 9	Y	10320	10226 0	94 8	-0-	
-----													
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9798	PERF.10108	- 17939		
12	49225 X	49225	-0-	-0-	-0-	41243 3	7982 9	Y	7256	7129 0	127 8	-0-	
01	55242 X	37676	-0-	-17566	-0-	31394 3	6282 9	Y	5711	5649 0	62 8	-0-	
02	55552 X	7061	-0-	-48491	-0-	5991 3	1070 9	Y	973	957 0	16 8	-0-	
03	61504 X	29540	-0-	-31964	-0-	22995 3	6545 9	Y	5950	5856 0	94 8	-0-	
04	59520 X	28591	-0-	-30929	-0-	22652 3	5939 9	Y	5399	5298 0	101 8	-0-	
05	49228 X	28477	-0-	-20751	-0-	22646 3	5831 9	Y	5301	5244 0	57 8	-0-	
-----													
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10261	- 18114		
12	62093 X	35429	-0-	-26664	-0-	26840 3	8589 9	Y	7808	7700 0	108 8	-0-	
01	62093 X	37656	-0-	-24437	-0-	28896 3	8760 9	Y	7964	7891 0	73 8	-0-	
02	30062 X	30062	-0-	-0-	-0-	24061 3	6001 9	Y	5455	5383 0	72 8	-0-	
03	35433 X	35328	-0-	-105	-0-	28813 3	6515 9	Y	5923	5844 0	79 8	-0-	
04	36450 X	34132	-0-	-2318	-0-	28268 3	5864 9	Y	5331	5240 0	91 8	-0-	
05	37665 X	33030	-0-	-4635	-0-	27329 3	5701 9	Y	5183	5132 0	51 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9852	- 17516		
12	88412 X	35779	-0-	-52633	-0-	30652 3	5127 9	Y	4661	4612 0	49 8	-0-	
01	88412 X	52288	-0-	-36124	-0-	46109 3	6179 9	Y	5617	5567 0	50 8	-0-	
02	75488 X	44170	-0-	-31318	-0-	38626 3	5544 9	Y	5040	4983 0	57 8	-0-	
03	80600 X	49509	-0-	-31091	-0-	43877 3	5632 9	Y	5120	5057 0	63 8	-0-	
04	50610 X	46756	-0-	-3854	-0-	41333 3	5423 9	Y	4930	4858 0	72 8	-0-	
05	52297 X	45468	-0-	-6829	-0-	40539 3	4929 9	Y	4481	4443 0	38 8	-0-	
-----													
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF. 9761	- 17427		
12	88839 X	88839	-0-	-0-	-0-	80917 3	7922 9	Y	7202	7024 0	178 8	-0-	
01	92332 X	92332	-0-	-0-	-0-	84425 3	7907 9	Y	7188	7059 0	129 8	-0-	
02	73976 X	70163	-0-	-3813	-0-	64025 3	6138 9	Y	5580	5466 0	114 8	-0-	
03	88846 X	78408	-0-	-10438	-0-	71794 3	6614 9	Y	6013	5876 0	137 8	-0-	
04	89340 X	72589	-0-	-16751	-0-	66530 3	6059 9	Y	5508	5361 0	147 8	-0-	
05	92318 X	54522	-0-	-37796	-0-	50000 3	4522 9	Y	4111	4063 0	48 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.10152	- 17818					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	52483	X	45833	-0-	-6650	-0-	40510	3	5323	9	Y	4839	4763	0	76	8	-0-
01	52483	X	46063	-0-	-6420	-0-	40786	3	5277	9	Y	4797	4743	0	54	8	-0-
02	47404	X	43027	-0-	-4377	-0-	38429	3	4598	9	Y	4180	4119	0	61	8	-0-
03	45818	X	44676	-0-	-1142	-0-	39998	3	4678	9	Y	4253	4185	0	68	8	-0-
04	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	40537	3	4679	9	Y	4254	4176	0	78	8	-0-
05	47647	X	44481	-0-	-3166	-0-	40336	3	4145	9	Y	3768	3729	0	39	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.10091	- 17558					
12	46345	X	16461	-0-	-29884	-0-	13670	3	2791	9	Y	2537	2447	0	90	8	-0-
01	46345	X	14735	-0-	-31610	-0-	11123	3	3612	9	Y	3284	3235	0	49	8	-0-
02	38052	X	34999	-0-	-3053	-0-	28275	3	6724	9	Y	6113	6035	0	78	8	-0-
03	39339	X	38985	-0-	-354	-0-	32102	3	6883	9	Y	6257	6168	0	89	8	-0-
04	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	32064	3	6115	9	Y	5559	5459	0	100	8	-0-
05	38750	X	35717	-0-	-3033	-0-	29785	3	5932	9	Y	5393	5340	0	53	8	-0-
-----																	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL	DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589					
12	0	64513	-0-	64513	64513	52458	3	12055	9	Y	10959	10759	0	200	8	-0-	
01	0	53912	-0-	53912	118425	43608	3	10304	9	Y	9367	9261	0	106	8	-0-	
02	155725	X	37300	-0-	-118425	-0-	30095	3	7205	9	Y	6550	6475	0	75	8	-0-
03	84661	X	42036	-0-	-42625	-0-	33367	3	8669	9	Y	7881	7795	0	86	8	-0-
04	84354	X	84354	-0-	-0-	-0-	69909	3	14445	9	Y	13132	12900	0	232	8	-0-
05	64511	X	58408	-0-	-6103	-0-	47708	3	10700	9	Y	9727	9642	0	85	8	-0-
-----																	
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546					
12	0	53723	-0-	53723	53723	43900	3	9823	9	Y	8930	8797	0	133	8	-0-	
01	0	64284	-0-	64284	118007	54523	3	9761	9	Y	8874	8774	0	100	8	-0-	
02	161051	X	43044	-0-	-118007	-0-	35954	3	7090	9	Y	6445	6360	0	85	8	-0-
03	75814	X	75814	-0-	-0-	-0-	66000	3	9814	9	Y	8922	8788	0	134	8	-0-
04	62220	X	55846	-0-	-6374	-0-	47548	3	8298	9	Y	7544	7417	0	127	8	-0-
05	64294	X	24046	-0-	-40248	-0-	21070	3	2976	9	Y	2705	2679	0	26	8	-0-
-----																	
GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819					
12	0	68903	-0-	68903	68903	57301	3	11602	9	Y	10547	10411	0	136	8	-0-	
01	0	66185	-0-	66185	135088	54998	3	11187	9	Y	10170	10086	0	84	8	-0-	
02	181885	X	46797	-0-	-135088	-0-	38823	3	7974	9	Y	7249	7156	0	93	8	-0-
03	91574	X	47557	-0-	-44017	-0-	39921	3	7636	9	Y	6942	6840	0	102	8	-0-
04	70620	X	41218	-0-	-29402	-0-	33360	3	7858	9	Y	7144	7016	0	128	8	-0-
05	68913	X	31252	-0-	-37661	-0-	24952	3	6300	9	Y	5727	5656	0	71	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733					
12	83948	X	62015	-0-	-21933	-0-	53459	3	8556	9	Y	7778	7650	0	128	8	-0-
01	83948	X	61795	-0-	-22153	-0-	54597	3	7198	9	Y	6544	6467	0	77	8	-0-
02	70056	X	56303	-0-	-13753	-0-	48943	3	7360	9	Y	6691	6594	0	97	8	-0-
03	70990	X	55283	-0-	-15707	-0-	47359	3	7924	9	Y	7204	7099	0	105	8	-0-
04	60000	X	52497	-0-	-7503	-0-	44565	3	7932	9	Y	7211	7085	0	126	8	-0-
05	62341	X	50023	-0-	-12318	-0-	42541	3	7482	9	Y	6802	6731	0	71	8	-0-
-----																	
ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230					
12	71238	X	48581	-0-	-22657	-0-	38000	3	10581	9	Y	9619	9492	0	127	8	-0-
01	57102	X	47582	-0-	-9520	-0-	37097	3	10485	9	Y	9532	9348	0	184	8	-0-
02	49252	X	38878	-0-	-10374	-0-	30554	3	8324	9	Y	7567	7430	0	137	8	-0-
03	49476	X	41116	-0-	-8360	-0-	32513	3	8603	9	Y	7821	7737	0	84	8	-0-
04	47880	X	26718	-0-	-21162	-0-	20996	3	5722	9	Y	5202	5131	0	71	8	-0-
05	48577	X	23114	-0-	-25463	-0-	17170	3	5944	9	Y	5404	5349	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12		0	32328	-0-	32328	119373	24380	3	7948	9	Y	7225	7159	0	66 8	-0-
01		0	38833	-0-	38833	158206	30686	3	8147	9	Y	7406	7358	0	48 8	-0-
02		193022 X	34816	-0-	-158206	-0-	26865	3	7951	9	Y	7228	7177	0	51 8	-0-
03		49631 X	33881	-0-	-15750	-0-	25968	3	7913	9	Y	7194	7151	0	43 8	-0-
04		37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	29088	3	8507	9	Y	7734	7658	0	76 8	-0-
05		42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	34235	3	8132	9	Y	7393	7357	0	36 8	-0-
-----																
ELM 55-1-36 UNIT																
WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213																
12		103199 X	25257	-0-	-77942	-0-	18290	3	6967	9	Y	6334	6279	0	55 8	-0-
01		59303 X	32637	-0-	-26666	-0-	24915	3	7722	9	Y	7020	6924	0	96 8	-0-
02		53564 X	26860	-0-	-26704	-0-	19764	3	7096	9	Y	6451	6383	0	68 8	-0-
03		56327 X	28007	-0-	-28320	-0-	20519	3	7488	9	Y	6807	6760	0	47 8	-0-
04		32940 X	26695	-0-	-6245	-0-	19891	3	6804	9	Y	6185	6136	0	49 8	-0-
05		32643 X	23568	-0-	-9075	-0-	17481	3	6087	9	Y	5534	5485	0	49 8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183																
12		93765 X	93765	-0-	-0-	-0-	78271	3	15494	9	Y	14085	13919	0	166 8	-0-
01		125107 X	125107	-0-	-0-	-0-	107247	3	17860	9	Y	16236	16056	0	180 8	-0-
02		70980 X	59427	-0-	-11553	-0-	48856	3	10571	9	Y	9610	9478	0	132 8	-0-
03		93775 X	61872	-0-	-31903	-0-	52483	3	9389	9	Y	8535	8418	0	117 8	-0-
04		121080 X	53406	-0-	-67674	-0-	45392	3	8014	9	Y	7285	7152	0	133 8	-0-
05		125116 X	54474	-0-	-70642	-0-	47067	3	7407	9	Y	6734	6655	0	79 8	-0-
-----																
ELM 55-1-36 UNIT																
WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536																
12		83669 X	47369	-0-	-36300	-0-	35400	3	11969	9	Y	10881	10796	0	85 8	-0-
01		63240 X	62508	-0-	-732	-0-	47635	3	14873	9	Y	13521	13448	0	73 8	-0-
02		48608 X	48540	-0-	-68	-0-	36701	3	11839	9	Y	10763	10721	0	42 8	-0-
03		50964 X	41753	-0-	-9211	-0-	30634	3	11119	9	Y	10108	10059	0	49 8	-0-
04		52080 X	20462	-0-	-31618	-0-	14272	3	6190	9	Y	5627	5580	0	47 8	-0-
05		53816 X	33173	-0-	-20643	-0-	23853	3	9320	9	Y	8473	8400	0	73 8	-0-
-----																
BEAVER 57-1-16 UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747																
12		49259 X	43783	-0-	-5476	-0-	32287	3	11496	9	Y	10451	10352	0	99 8	-0-
01		49259 X	38987	-0-	-10272	-0-	28577	3	10410	9	Y	9464	9399	0	65 8	-0-
02		43372 X	34501	-0-	-8871	-0-	28973	3	5528	9	Y	5025	4951	0	74 8	-0-
03		48019 X	33660	-0-	-14359	-0-	26602	3	7058	9	Y	6416	6337	0	79 8	-0-
04		42360 X	21330	-0-	-21030	-0-	16449	3	4881	9	Y	4437	4389	0	48 8	-0-
05		43772 X	29800	-0-	-13972	-0-	23438	3	6362	9	Y	5784	5750	0	34 8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108																
12		98084 X	70877	-0-	-27207	-0-	59242	3	11635	9	Y	10577	10441	0	136 8	-0-
01		98084 X	65910	-0-	-32174	-0-	56300	3	9610	9	Y	8736	8656	0	80 8	-0-
02		77812 X	67428	-0-	-10384	-0-	57121	3	10307	9	Y	9370	9259	0	111 8	-0-
03		86149 X	48069	-0-	-38080	-0-	40084	3	7985	9	Y	7259	7175	0	84 8	-0-
04		83370 X	34484	-0-	-48886	-0-	29769	3	4715	9	Y	4286	4228	0	58 8	-0-
05		74648 X	47431	-0-	-27217	-0-	41095	3	6336	9	Y	5760	5717	0	43 8	-0-
-----																
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT																
WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313																
12		75795 X	44633	-0-	-31162	-0-	37829	3	6804	9	Y	6185	6091	0	94 8	-0-
01		75795 X	52300	-0-	-23495	-0-	44904	3	7396	9	Y	6724	6644	0	80 8	-0-
02		62944 X	57840	-0-	-5104	-0-	49977	3	7863	9	Y	7148	7019	0	129 8	-0-
03		65782 X	45363	-0-	-20419	-0-	39512	3	5851	9	Y	5319	5231	0	88 8	-0-
04		50610 X	44638	-0-	-5972	-0-	38650	3	5988	9	Y	5444	5348	0	96 8	-0-
05		64046 X	51990	-0-	-12056	-0-	44256	3	7734	9	Y	7031	6971	0	60 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10444	- 18559						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
12	77810	X	28167	-0-	-49643	-0-	24419	3	3748	9	Y	3407	3323	0	84	8	-0-
01	72168	X	42744	-0-	-29424	-0-	34199	3	8545	9	Y	7768	7696	0	72	8	-0-
02	61768	X	31643	-0-	-30125	-0-	26976	3	4667	9	Y	4243	4202	0	41	8	-0-
03	65937	X	34232	-0-	-31705	-0-	29320	3	4912	9	Y	4465	4412	0	53	8	-0-
04	52560	X	30655	-0-	-21905	-0-	26621	3	4034	9	Y	3667	3619	0	48	8	-0-
05	42749	X	32498	-0-	-10251	-0-	28002	3	4496	9	Y	4087	4062	0	25	8	-0-
-----																	
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11198	- 20474						
12	38936	X	34862	-0-	-4074	-0-	27633	3	7229	9	Y	6572	6431	0	141	8	-0-
01	38936	X	24461	-0-	-14475	-0-	18312	3	6149	9	Y	5590	5535	0	55	8	-0-
02	31276	X	20656	-0-	-10620	-0-	14697	3	5959	9	Y	5417	5342	0	75	8	-0-
03	34875	X	26635	-0-	-8240	-0-	19941	3	6694	9	Y	6085	5985	0	100	8	-0-
04	33750	X	20998	-0-	-12752	-0-	15079	3	5919	9	Y	5381	5290	0	91	8	-0-
05	34875	X	17332	-0-	-17543	-0-	12334	3	4998	9	Y	4544	4499	0	45	8	-0-
-----																	
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	10014	PERF.10195	- 18070						
12	48205	X	30260	-0-	-17945	-0-	23546	3	6714	9	Y	6104	6011	0	93	8	-0-
01	48205	X	35244	-0-	-12961	-0-	27251	3	7993	9	Y	7266	7205	0	61	8	-0-
02	34468	X	28617	-0-	-5851	-0-	22764	3	5853	9	Y	5321	5261	0	60	8	-0-
03	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	27281	3	6177	9	Y	5615	5546	0	69	8	-0-
04	34110	X	29796	-0-	-4314	-0-	24290	3	5506	9	Y	5005	4934	0	71	8	-0-
05	35247	X	29648	-0-	-5599	-0-	23957	3	5691	9	Y	5174	5133	0	41	8	-0-
-----																	
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	292785	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	11096	PERF.11064	- 21530						
12	63488	X	54288	-0-	-9200	-0-	45018	3	9270	9	Y	8427	8301	0	126	8	-0-
01	75051	X	75051	-0-	-0-	-0-	64285	3	10766	9	Y	9787	9687	0	100	8	-0-
02	55664	X	53687	-0-	-1977	-0-	45961	3	7726	9	Y	7024	6934	0	90	8	-0-
03	61628	X	60722	-0-	-906	-0-	53298	3	7424	9	Y	6749	6654	0	95	8	-0-
04	72630	X	57858	-0-	-14772	-0-	49901	3	7957	9	Y	7234	7103	0	131	8	-0-
05	75051	X	51152	-0-	-23899	-0-	45131	3	6021	9	Y	5474	5425	0	49	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID ->	292811	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10240	- 18393						
12	52638	X	37318	-0-	-15320	-0-	30612	3	6706	9	Y	6096	6028	0	68	8	-0-
01	49600	X	32030	-0-	-17570	-0-	27083	3	4947	9	Y	4497	4451	0	46	8	-0-
02	43428	X	23047	-0-	-20381	-0-	21365	3	1682	9	Y	1529	1510	0	19	8	-0-
03	48081	X	40655	-0-	-7426	-0-	34491	3	6164	9	Y	5604	5540	0	64	8	-0-
04	39930	X	32021	-0-	-7909	-0-	27324	3	4697	9	Y	4270	4197	0	73	8	-0-
05	37324	X	2109	-0-	-35215	-0-	1724	3	385	9	Y	350	348	0	2	8	-0-
-----																	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID ->	292882	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11630	PERF.12445	- 22662						
12	37169	X	16489	-0-	-20680	-0-	9932	3	6557	9	Y	5961	5911	0	50	8	-0-
01	27869	X	14918	-0-	-12951	-0-	8276	3	6642	9	Y	6038	6008	0	30	8	-0-
02	24220	X	10161	-0-	-14059	-0-	4105	3	6056	9	Y	5505	5483	0	22	8	-0-
03	26815	X	14380	-0-	-12435	-0-	7778	3	6602	9	Y	6002	5981	0	21	8	-0-
04	20700	X	10091	-0-	-10609	-0-	4770	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40	8	-0-
05	16492	X	12817	-0-	-3675	-0-	7077	3	5740	9	Y	5218	5161	0	57	8	-0-
-----																	
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID ->	292883	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11690	- 21941						
12	70587	X	36798	-0-	-33789	-0-	23520	3	13278	9	Y	12071	12017	0	54	8	-0-
01	58063	X	26885	-0-	-31178	-0-	15552	3	11333	9	Y	10303	10258	0	45	8	-0-
02	48076	X	20281	-0-	-27795	-0-	9952	3	10329	9	Y	9390	9348	0	42	8	-0-
03	36797	X	29999	-0-	-6798	-0-	18230	3	11769	9	Y	10699	10664	0	35	8	-0-
04	35610	X	21579	-0-	-14031	-0-	11521	3	10058	9	Y	9144	9101	0	43	8	-0-
05	36797	X	28473	-0-	-8324	-0-	17577	3	10896	9	Y	9905	9873	0	32	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID ->	292884	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11162	PERF.	11995	-	22212
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	32488 X	15478	-0-	-17010	-0-	11017	3	4461	9	Y	4055	4027	0	28 8 -0-
01	25048 X	11804	-0-	-13244	-0-	7771	3	4033	9	Y	3666	3637	0	29 8 -0-
02	16688 X	9093	-0-	-7595	-0-	5074	3	4019	9	Y	3654	3634	0	20 8 -0-
03	15469 X	12559	-0-	-2910	-0-	8981	3	3578	9	Y	3253	3239	0	14 8 -0-
04	14970 X	9337	-0-	-5633	-0-	6035	3	3302	9	Y	3002	2923	0	79 8 -0-
05	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	12249	3	10149	9	Y	9226	9131	0	95 8 -0-
-----														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292901	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9811	PERF.	9815	-	19903
12	165137 X	110620	-0-	-54517	-0-	96086	3	14534	9	Y	13213	12961	0	252 8 -0-
01	148397 X	105031	-0-	-43366	-0-	93618	3	11413	9	Y	10375	10208	0	167 8 -0-
02	92820 X	77679	-0-	-15141	-0-	67934	3	9745	9	Y	8859	8715	0	144 8 -0-
03	110608 X	101519	-0-	-9089	-0-	90212	3	11307	9	Y	10279	10093	0	186 8 -0-
04	107040 X	77285	-0-	-29755	-0-	68310	3	8975	9	Y	8159	7979	0	180 8 -0-
05	110608 X	83039	-0-	-27569	-0-	73196	3	9843	9	Y	8948	8843	0	105 8 -0-
-----														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9948	PERF.	9927	-	20042
12	188635 X	134478	-0-	-54157	-0-	118323	3	16155	9	Y	14686	14385	0	301 8 -0-
01	161107 X	109886	-0-	-51221	-0-	97191	3	12695	9	Y	11541	11375	0	166 8 -0-
02	141204 X	90235	-0-	-50969	-0-	79180	3	11055	9	Y	10050	9886	0	164 8 -0-
03	145204 X	61897	-0-	-83307	-0-	53977	3	7920	9	Y	7200	7075	0	125 8 -0-
04	140520 X	48570	-0-	-91950	-0-	42749	3	5821	9	Y	5292	5158	0	134 8 -0-
05	134478 X	35782	-0-	-98696	-0-	30861	3	4921	9	Y	4474	4416	0	58 8 -0-
-----														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12105	-	22443
12	85002 X	37026	-0-	-47976	-0-	22822	3	14204	9	Y	12913	12776	0	137 8 -0-
01	60109 X	32320	-0-	-27789	-0-	19179	3	13141	9	Y	11946	11815	0	131 8 -0-
02	47768 X	17076	-0-	-30692	-0-	7716	3	9360	9	Y	8509	8414	0	95 8 -0-
03	37169 X	24265	-0-	-12904	-0-	14779	3	9486	9	Y	8624	8543	0	81 8 -0-
04	35970 X	11525	-0-	-24445	-0-	6006	3	5519	9	Y	5017	4845	0	172 8 -0-
05	37014 X	19751	-0-	-17263	-0-	13153	3	6598	9	Y	5998	5893	0	105 8 -0-
-----														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12297	-	22635
12	54498 X	20906	-0-	-33592	-0-	11626	3	9280	9	Y	8436	8377	0	59 8 -0-
01	30070 X	17893	-0-	-12177	-0-	9211	3	8682	9	Y	7893	7839	0	54 8 -0-
02	18228 X	14212	-0-	-4016	-0-	5625	3	8587	9	Y	7806	7758	0	48 8 -0-
03	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	12601	3	10856	9	Y	9869	9825	0	44 8 -0-
04	20220 X	15569	-0-	-4651	-0-	7134	3	8435	9	Y	7668	7581	0	87 8 -0-
05	20894 X	20495	-0-	-399	-0-	11704	3	8791	9	Y	7992	7927	0	65 8 -0-
-----														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11726	PERF.	11590	-	19333
12	94054 X	38913	-0-	-55141	-0-	24268	3	14645	9	Y	13314	13197	0	117 8 -0-
01	70835 X	26576	-0-	-44259	-0-	14804	3	11772	9	Y	10702	10615	0	87 8 -0-
02	54572 X	19855	-0-	-34717	-0-	8470	3	11385	9	Y	10350	10285	0	65 8 -0-
03	38905 X	3517	-0-	-35388	-0-	2772	3	745	9	Y	677	634	0	43 8 -0-
04	37650 X	316	-0-	-37334	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
05	38905 X	-0-	-0-	-38905	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.	12372	-	22735
12	41664 X	20680	-0-	-20984	-0-	12061	3	8619	9	Y	7835	7816	0	19 8 -0-
01	30504 X	17676	-0-	-12828	-0-	9013	3	8663	9	Y	7875	7856	0	19 8 -0-
02	26096 X	11444	-0-	-14652	-0-	5364	3	6080	9	Y	5527	5521	0	6 8 -0-
03	21421 X	17201	-0-	-4220	-0-	9630	3	7571	9	Y	6883	6878	0	5 8 -0-
04	20730 X	6518	-0-	-14212	-0-	3366	3	3152	9	Y	2865	2701	0	164 8 -0-
05	20677 X	16618	-0-	-4059	-0-	9137	3	7481	9	Y	6801	6741	0	60 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #: 17H		RRCID -> 292932		COMPL. DATE 12/29/2021				TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12	70804 X	21947	-0-	-48857	-0-	13295	3	8652	9	Y	7865	7804	0	61 8	-0-
01	38998 X	16581	-0-	-22417	-0-	8564	3	8017	9	Y	7288	7236	0	52 8	-0-
02	25116 X	13057	-0-	-12059	-0-	5422	3	7635	9	Y	6941	6896	0	45 8	-0-
03	22754 X	17225	-0-	-5529	-0-	9615	3	7610	9	Y	6918	6883	0	35 8	-0-
04	21240 X	12367	-0-	-8873	-0-	5752	3	6615	9	Y	6014	5978	0	36 8	-0-
05	21948 X	19066	-0-	-2882	-0-	10940	3	8126	9	Y	7387	7349	0	38 8	-0-
-----															
SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #: 81H		RRCID -> 292953		COMPL. DATE 11/21/2021				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048					
12	0	22886	-0-	22886	54212	56	1	17526	3	Y	4822	4728	0	96 8	16
01	0	27678	-0-	27678	81890	5304	9	94	1	Y	5408	5287	0	118 8	19
02	109083 X	27193	-0-	-81890	-0-	5949	9	81	1	Y	4490	4402	0	96 8	11
03	33294 X	25268	-0-	-8026	-0-	58	4	4939	9	Y	5187	5089	0	97 8	12
04	31320 X	21874	-0-	-9446	-0-	56	1	19505	3	Y	6485	6372	0	108 8	17
05	30101 X	17638	-0-	-12463	-0-	1	4	5706	9	Y	3295	3243	0	62 8	7
						7134	9	34	1	Y					
						26	4	3625	9						
-----															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #: 16H		RRCID -> 292963		COMPL. DATE 12/29/2021				TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418					
12	98952 X	32584	-0-	-66368	-0-	14010	3	18574	9	Y	16885	16711	0	174 8	-0-
01	84506 X	25653	-0-	-58853	-0-	10470	3	15183	9	Y	13803	13671	0	132 8	-0-
02	47992 X	14761	-0-	-33231	-0-	5983	3	8778	9	Y	7980	7896	0	84 8	-0-
03	32674 X	23372	-0-	-9302	-0-	12398	3	10974	9	Y	9976	9906	0	70 8	-0-
04	31620 X	15616	-0-	-16004	-0-	8339	3	7277	9	Y	6615	6528	0	87 8	-0-
05	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	20627	3	16231	9	Y	14755	14623	0	132 8	-0-
-----															
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID -> 292989		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729					
12	51677 X	39004	-0-	-12673	-0-	28374	3	10630	9	Y	9664	9599	0	65 8	-0-
01	49631 X	27684	-0-	-21947	-0-	18796	3	8888	9	Y	8080	8030	0	50 8	-0-
02	44828 X	26070	-0-	-18758	-0-	18945	3	7125	9	Y	6477	6439	0	38 8	-0-
03	49042 X	33817	-0-	-15225	-0-	24801	3	9016	9	Y	8196	8157	0	39 8	-0-
04	41280 X	36290	-0-	-4990	-0-	27377	3	8913	9	Y	8103	8053	0	50 8	-0-
05	38998 X	35031	-0-	-3967	-0-	26438	3	8593	9	Y	7812	7768	0	44 8	-0-
-----															
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292998		COMPL. DATE 03/06/2022				TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032					
12	74648 X	18906	-0-	-55742	-0-	13421	3	5485	9	Y	4986	4943	0	43 8	-0-
01	53506 X	11241	-0-	-42265	-0-	9263	3	1978	9	Y	1798	1776	0	22 8	-0-
02	39312 X	33089	-0-	-6223	-0-	22274	3	10815	9	Y	9832	9749	0	83 8	-0-
03	43524 X	35309	-0-	-8215	-0-	24213	3	11096	9	Y	10087	10015	0	72 8	-0-
04	39450 X	36269	-0-	-3181	-0-	25230	3	11039	9	Y	10035	9946	0	89 8	-0-
05	36642 X	33318	-0-	-3324	-0-	23014	3	10304	9	Y	9367	9294	0	73 8	-0-
-----															
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID -> 293077		COMPL. DATE 02/22/2022				TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904					
12	93062 X	24521	-0-	-68541	-0-	16140	3	8381	9	Y	7619	7592	0	27 8	-0-
01	0	24534	-0-	24534	24534	16694	3	7840	9	Y	7127	7084	0	43 8	-0-
02	44387 X	19853	-0-	-24534	-0-	13059	3	6794	9	Y	6176	6145	0	31 8	-0-
03	44547 X	21571	-0-	-22976	-0-	14568	3	7003	9	Y	6366	6338	0	28 8	-0-
04	36390 X	24738	-0-	-11652	-0-	16474	3	8264	9	Y	7513	7475	0	38 8	-0-
05	24521 X	23136	-0-	-1385	-0-	15521	3	7615	9	Y	6923	6889	0	34 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID ->	293104	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10202	-	19968			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
12	173848	X	136126	-0-	-37722	-0-	118720	3	17406	9	Y	15824	15559	0	265	8	-0-
01	154597	X	109593	-0-	-45004	-0-	96343	3	13250	9	Y	12045	11907	0	138	8	-0-
02	135240	X	87680	-0-	-47560	-0-	75581	3	12099	9	Y	10999	10863	0	136	8	-0-
03	136121	X	89633	-0-	-46488	-0-	77390	3	12243	9	Y	11130	10980	0	150	8	-0-
04	131730	X	47336	-0-	-84394	-0-	41203	3	6133	9	Y	5575	5477	0	98	8	-0-
05	136121	X	77727	-0-	-58394	-0-	66721	3	11006	9	Y	10005	9902	0	103	8	-0-
-----																	
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	293110	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9824	PERF.	9917	-	20033			
12	187426	X	126525	-0-	-60901	-0-	109388	3	17137	9	Y	15579	15237	0	342	8	-0-
01	158224	X	87517	-0-	-70707	-0-	75475	3	12042	9	Y	10947	10797	0	150	8	-0-
02	130312	X	29039	-0-	-101273	-0-	24251	3	4788	9	Y	4353	4293	0	60	8	-0-
03	135780	X	90647	-0-	-45133	-0-	76038	3	14609	9	Y	13281	13052	0	229	8	-0-
04	131400	X	99386	-0-	-32014	-0-	85526	3	13860	9	Y	12600	12345	0	255	8	-0-
05	126511	X	96909	-0-	-29602	-0-	84041	3	12868	9	Y	11698	11569	0	129	8	-0-
-----																	
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293281	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11330	PERF.	11421	-	21772			
12	247039	X	60454	-0-	-186585	-0-	43100	3	17354	9	Y	15776	15533	0	243	8	-0-
01	111817	X	27744	-0-	-84073	-0-	20351	3	7393	9	Y	6721	6545	0	176	8	-0-
02	100996	X	29517	-0-	-71479	-0-	24395	3	5122	9	Y	4656	4298	0	358	8	-0-
03	98704	X	45894	-0-	-52810	-0-	34786	3	11108	9	Y	10098	9822	0	276	8	-0-
04	63840	X	41230	-0-	-22610	-0-	31701	3	9529	9	Y	8663	8412	0	251	8	-0-
05	61653	X	61653	-0-	-0-	-0-	49364	3	12289	9	Y	11172	10903	0	269	8	-0-
-----																	
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.	11505	-	21785			
12	268987	X	65606	-0-	-203381	-0-	52905	3	12701	9	Y	11546	11403	0	143	8	-0-
01	124651	X	68691	-0-	-55960	-0-	55873	3	12818	9	Y	11653	11553	0	100	8	-0-
02	98056	X	53015	-0-	-45041	-0-	40134	3	12881	9	Y	11710	11685	0	25	8	-0-
03	104811	X	54815	-0-	-49996	-0-	43343	3	11472	9	Y	10429	10307	0	122	8	-0-
04	71490	X	51043	-0-	-20447	-0-	40723	3	10320	9	Y	9382	9254	0	128	8	-0-
05	68696	X	47055	-0-	-21641	-0-	37327	3	9728	9	Y	8844	8732	0	112	8	-0-
-----																	
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL	DEPTH	11354	PERF.	11613	-	21944			
12	217775	X	76329	-0-	-141446	-0-	61083	3	15246	9	Y	13860	13673	0	187	8	-0-
01	127472	X	76313	-0-	-51159	-0-	60944	3	15369	9	Y	13972	13822	0	150	8	-0-
02	115136	X	67754	-0-	-47382	-0-	53893	3	13861	9	Y	12601	12530	0	71	8	-0-
03	115041	X	80080	-0-	-34961	-0-	66451	3	13629	9	Y	12390	12289	0	101	8	-0-
04	81090	X	63141	-0-	-17949	-0-	52260	3	10881	9	Y	9892	9776	0	116	8	-0-
05	76322	X	74521	-0-	-1801	-0-	62228	3	12293	9	Y	11175	11090	0	85	8	-0-
-----																	
BONSAI 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID ->	293287	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10931	-	23959			
12	224068	X	72408	-0-	-151660	-0-	57653	3	14755	9	Y	13414	13234	0	180	8	-0-
01	136307	X	81567	-0-	-54740	-0-	65512	3	16055	9	Y	14595	14434	0	161	8	-0-
02	109900	X	88664	-0-	-21236	-0-	71773	3	16891	9	Y	15355	15187	0	168	8	-0-
03	119877	X	295	-0-	-119582	-0-	82	3	213	9	Y	194	110	0	84	8	-0-
04	78930	X	26247	-0-	-52683	-0-	19745	3	6502	9	Y	5911	5833	0	78	8	-0-
05	98177	X	36521	-0-	-61656	-0-	28081	3	8440	9	Y	7673	7619	0	54	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																			
SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID -> 293321		COMPL. DATE 05/18/2022				TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
12	0	58680	-0-	58680	135495	122	1	38356	3	Y	18365	18257	0	110	8	63					
01	0	54907	-0-	54907	190402	20202	9	152	1	34835	3	Y	18109	18010	0	96	8	66			
02	240056	X	49654	-0-	-190402	-0-	19920	126	1	34452	3	Y	13624	13583	0	73	8	34			
03	101370	X	75743	-0-	-25627	-0-	90	4	14986	9	157	1	54422	3	Y	19238	19153	0	74	8	45
04	76830	X	67649	-0-	-9181	-0-	2	4	21162	9	157	1	52438	3	Y	13685	13606	0	88	8	36
05	62419	X	62419	-0-	-0-	-0-	15054	9	118	1	48174	3	Y	12760	12704	0	65	8	27		
							91	4	14036	9											
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607											
12	296484	X	97176	-0-	-199308	-0-	79699	3	17477	9	Y	15888	15672	0	216	8	-0-				
01	179893	X	91510	-0-	-88383	-0-	74546	3	16964	9	Y	15422	15298	0	124	8	-0-				
02	158396	X	75401	-0-	-82995	-0-	61977	3	13424	9	Y	12204	12075	0	129	8	-0-				
03	145359	X	96349	-0-	-49010	-0-	83240	3	13109	9	Y	11917	11785	0	132	8	-0-				
04	112410	X	53049	-0-	-59361	-0-	44389	3	8660	9	Y	7873	7717	0	156	8	-0-				
*05	97185	X	68045	-0-	-29140	-0-	55931	3	12114	9	Y	11013	10935	0	78	8	-0-				
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312											
12	268150	X	112975	-0-	-155175	-0-	91924	3	21051	9	Y	19137	18728	0	409	8	-0-				
01	213187	X	98199	-0-	-114988	-0-	80389	3	17810	9	Y	16191	15966	0	225	8	-0-				
02	150836	X	76184	-0-	-74652	-0-	62520	3	13664	9	Y	12422	12203	0	219	8	-0-				
03	161851	X	71338	-0-	-90513	-0-	60679	3	10659	9	Y	9690	9528	0	162	8	-0-				
04	118710	X	62785	-0-	-55925	-0-	51058	3	11727	9	Y	10661	10407	0	254	8	-0-				
05	112964	X	69781	-0-	-43183	-0-	56091	3	13690	9	Y	12445	12293	0	152	8	-0-				
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607											
12	295926	X	76053	-0-	-219873	-0-	60288	3	15765	9	Y	14332	14128	0	204	8	-0-				
01	171430	X	65156	-0-	-106274	-0-	53989	3	11167	9	Y	10152	10019	0	133	8	-0-				
02	154840	X	50426	-0-	-104414	-0-	41285	3	9141	9	Y	8310	8173	0	137	8	-0-				
03	102083	X	76535	-0-	-25548	-0-	67239	3	9296	9	Y	8451	8308	0	143	8	-0-				
04	82110	X	23247	-0-	-58863	-0-	20024	3	3223	9	Y	2930	2699	0	231	8	-0-				
05	76043	X	40880	-0-	-35163	-0-	33545	3	7335	9	Y	6668	6514	0	154	8	-0-				
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710											
12	283898	X	97817	-0-	-186081	-0-	82587	3	15230	9	Y	13845	13596	0	249	8	-0-				
01	208413	X	88252	-0-	-120161	-0-	74802	3	13450	9	Y	12227	12088	0	139	8	-0-				
02	146104	X	71727	-0-	-74377	-0-	60614	3	11113	9	Y	10103	9965	0	138	8	-0-				
03	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	9729	9582	0	147	8	-0-				
04	112890	X	50922	-0-	-61968	-0-	44280	3	6642	9	Y	6038	5869	0	169	8	-0-				
05	97805	X	66452	-0-	-31353	-0-	57216	3	9236	9	Y	8396	8310	0	86	8	-0-				
BONSAI 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022				TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884											
12	285107	X	107837	-0-	-177270	-0-	89977	3	17860	9	Y	16236	16009	0	227	8	-0-				
01	156178	X	117999	-0-	-38179	-0-	99790	3	18209	9	Y	16554	16395	0	159	8	-0-				
02	126196	X	96360	-0-	-29836	-0-	78245	3	18115	9	Y	16468	16308	0	160	8	-0-				
03	135842	X	37911	-0-	-97931	-0-	24117	3	13794	9	Y	12540	12351	0	189	8	-0-				
04	114180	X	85665	-0-	-28515	-0-	68614	3	17051	9	Y	15501	15292	0	209	8	-0-				
05	117986	X	60422	-0-	-57564	-0-	49577	3	10845	9	Y	9859	9792	0	67	8	-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID -> 293371		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10118		PERF.10232		- 25319					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	0	170048	-0-	170048	458027	136433	3	33615	9	Y	30559	30232	0	327	8	-0-	
01	0	81527	-0-	81527	539554	65108	3	16419	9	Y	14926	14797	0	129	8	-0-	
02	622504	X	82950	-0-	-539554	-0-	66469	3	16481	9	Y	14983	14846	0	137	8	-0-
03	170035	X	96277	-0-	-73758	-0-	78813	3	17464	9	Y	15876	15724	0	152	8	-0-
04	164550	X	88997	-0-	-75553	-0-	72549	3	16448	9	Y	14953	14777	0	176	8	-0-
05	170035	X	87467	-0-	-82568	-0-	71531	3	15936	9	Y	14487	14394	0	93	8	-0-
-----																	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID -> 293373		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10152		- 25518					
12	255595	X	42118	-0-	-213477	-0-	33657	3	8461	9	Y	7692	7527	0	165	8	-0-
01	255595	X	88694	-0-	-166901	-0-	70672	3	18022	9	Y	16384	16208	0	176	8	-0-
02	230860	X	83220	-0-	-147640	-0-	65804	3	17416	9	Y	15833	15673	0	160	8	-0-
03	199175	X	96020	-0-	-103155	-0-	78440	3	17580	9	Y	15982	15787	0	195	8	-0-
04	140160	X	80320	-0-	-59840	-0-	65094	3	15226	9	Y	13842	13638	0	204	8	-0-
05	92132	X	73261	-0-	-18871	-0-	58539	3	14722	9	Y	13384	13280	0	104	8	-0-
-----																	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID -> 293378		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9963		PERF.10133		- 25149					
12	0	25204	-0-	25204	353374	21881	3	3323	9	Y	3021	2841	0	180	8	-0-	
01	0	123124	-0-	123124	476498	95446	3	27678	9	Y	25162	24630	0	532	8	-0-	
02	559643	X	83145	-0-	-476498	-0-	64299	3	18846	9	Y	17133	16717	0	416	8	-0-
03	187550	X	96425	-0-	-91125	-0-	76745	3	19680	9	Y	17891	17460	0	431	8	-0-
04	140610	X	86981	-0-	-53629	-0-	68048	3	18933	9	Y	17212	16751	0	461	8	-0-
05	123132	X	96442	-0-	-26690	-0-	77928	3	18514	9	Y	16831	16597	0	234	8	-0-
-----																	
BONSAI 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID -> 293385		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF.11235		- 24189					
12	373550	X	48766	-0-	-324784	-0-	37792	3	10974	9	Y	9976	9865	0	111	8	-0-
01	136772	X	86474	-0-	-50298	-0-	68109	3	18365	9	Y	16695	16577	0	118	8	-0-
02	106400	X	66981	-0-	-39419	-0-	51720	3	15261	9	Y	13874	13762	0	112	8	-0-
03	110918	X	52317	-0-	-58601	-0-	37104	3	15213	9	Y	13830	13697	0	133	8	-0-
04	83670	X	58482	-0-	-25188	-0-	44785	3	13697	9	Y	12452	12310	0	142	8	-0-
05	86459	X	30477	-0-	-55982	-0-	23222	3	7255	9	Y	6595	6557	0	38	8	-0-
-----																	
BONSAI 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID -> 293386		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.11146		- 24102					
12	288672	X	76786	-0-	-211886	-0-	59099	3	17687	9	Y	16079	15883	0	196	8	-0-
01	148397	X	85944	-0-	-62453	-0-	69502	3	16442	9	Y	14947	14799	0	148	8	-0-
02	120876	X	58460	-0-	-62416	-0-	56429	3	2031	9	Y	1846	1716	0	130	8	-0-
03	133827	X	41973	-0-	-91854	-0-	39660	3	2313	9	Y	2103	2058	0	45	8	-0-
04	83160	X	78670	-0-	-4490	-0-	64505	3	14165	9	Y	12877	12690	0	187	8	-0-
05	85932	X	41270	-0-	-44662	-0-	33057	3	8213	9	Y	7466	7421	0	45	8	-0-
-----																	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID -> 293418		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9929		PERF.10217		- 25271					
12	0	150649	-0-	150649	150649	116499	3	34150	9	Y	31045	30553	0	492	8	-0-	
01	0	79381	-0-	79381	230030	60956	3	18425	9	Y	16750	16492	0	258	8	-0-	
02	318809	X	88779	-0-	-230030	-0-	67933	3	20846	9	Y	18951	18647	0	304	8	-0-
03	188139	X	93400	-0-	-94739	-0-	74803	3	18597	9	Y	16906	16558	0	348	8	-0-
04	145800	X	58468	-0-	-87332	-0-	47231	3	11237	9	Y	10215	9952	0	263	8	-0-
05	150660	X	58988	-0-	-91672	-0-	45859	3	13129	9	Y	11935	11789	0	146	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID -> 293560		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 10719		PERF.10728		- 21033					
12	0	74874	-0-	74874	169828	58166	3	16708	9	Y	15189	15024	0	165	8	-0-	
01	0	103994	-0-	103994	273822	86978	3	17016	9	Y	15469	15346	0	123	8	-0-	
02	349733	X	75911	-0-	-273822	-0-	59886	3	16025	9	Y	14568	14440	0	128	8	-0-
03	111910	X	29956	-0-	-81954	-0-	21616	3	8340	9	Y	7582	7512	0	70	8	-0-
04	100650	X	72904	-0-	-27746	-0-	57164	3	15740	9	Y	14309	14100	0	209	8	-0-
05	104005	X	70529	-0-	-33476	-0-	56528	3	14001	9	Y	12728	12628	0	100	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID ->	293572	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10659	-	20913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	0	100723	-0-	100723	606855	81283	3	19440	9	Y	17673	17444	0	229	8	-0-	
01	0	56313	-0-	56313	663168	44328	3	11985	9	Y	10895	10777	0	118	8	-0-	
02	719239	X	56071	-0-	-663168	-0-	43118	3	12953	9	Y	11775	11633	0	142	8	-0-
03	124279	X	52859	-0-	-71420	-0-	39685	3	13174	9	Y	11976	11843	0	133	8	-0-
04	120270	X	73792	-0-	-46478	-0-	56072	3	17720	9	Y	16109	15833	0	276	8	-0-
05	100719	X	76108	-0-	-24611	-0-	61078	3	15030	9	Y	13664	13533	0	131	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	10699	-	20983			
12	0	51217	-0-	51217	502982	38747	3	12470	9	Y	11336	11127	0	209	8	-0-	
01	0	52303	-0-	52303	555285	39412	3	12891	9	Y	11719	11567	0	152	8	-0-	
02	604999	X	49714	-0-	-555285	-0-	37748	3	11966	9	Y	10878	10653	0	225	8	-0-
03	82336	X	18833	-0-	-63503	-0-	13445	3	5388	9	Y	4898	4833	0	65	8	-0-
04	54060	X	4920	-0-	-49140	-0-	4422	3	498	9	Y	453	446	0	7	8	-0-
05	55056	X	27213	-0-	-27843	-0-	23441	3	3772	9	Y	3429	3413	0	16	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10916	-	21185			
12	0	212683	-0-	212683	1147107	196347	3	16336	9	Y	14851	14620	0	231	8	-0-	
01	0	138826	-0-	138826	1285933	122473	3	16353	9	Y	14866	14675	0	191	8	-0-	
02	1379022	X	93089	-0-	-1285933	-0-	80002	3	13087	9	Y	11897	11694	0	203	8	-0-
03	178715	X	96135	-0-	-82580	-0-	83242	3	12893	9	Y	11721	11565	0	156	8	-0-
04	172950	X	80191	-0-	-92759	-0-	69909	3	10282	9	Y	9347	9067	0	280	8	-0-
05	178715	X	56322	-0-	-122393	-0-	48872	3	7450	9	Y	6773	6719	0	54	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E		WELL #: 21HZ		RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11226	-	21510			
12	181009	X	93026	-0-	-87983	-0-	74858	3	18168	9	Y	16516	16184	0	332	8	-0-
01	0	124701	-0-	124701	124701	106613	3	18088	9	Y	16444	16220	0	224	8	-0-	
02	210538	X	85837	-0-	-124701	-0-	71238	3	14599	9	Y	13272	13052	0	220	8	-0-
03	181009	X	100194	-0-	-80815	-0-	83064	3	17130	9	Y	15573	15249	0	324	8	-0-
04	120690	X	101889	-0-	-18801	-0-	86207	3	15682	9	Y	14256	13926	0	330	8	-0-
05	124713	X	75120	-0-	-49593	-0-	63607	3	11513	9	Y	10466	10337	0	129	8	-0-
-----																	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11076	-	24092			
12	1040089	X	138217	-0-	-901872	-0-	104405	3	33812	9	Y	30738	30372	0	366	8	-0-
01	0	80121	-0-	80121	80121	58642	3	21479	9	Y	19526	19301	0	225	8	-0-	
02	330820	X	70042	-0-	-260778	-0-	53142	3	16900	9	Y	15364	15175	0	189	8	-0-
03	366265	X	102333	-0-	-263932	-0-	80178	3	22155	9	Y	20141	19959	0	182	8	-0-
04	354450	X	58464	-0-	-295986	-0-	39648	3	18816	9	Y	17105	16648	0	457	8	-0-
05	138229	X	73386	-0-	-64843	-0-	57935	3	15451	9	Y	14046	13871	0	175	8	-0-
-----																	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.	11321	-	24335			
12	670188	X	65179	-0-	-605009	-0-	48972	3	16207	9	Y	14734	14599	0	135	8	-0-
01	0	61099	-0-	61099	61099	45890	3	15209	9	Y	13826	13706	0	120	8	-0-	
02	202776	X	37362	-0-	-165414	-0-	28974	3	8388	9	Y	7625	7554	0	71	8	-0-
03	224502	X	48990	-0-	-175512	-0-	38569	3	10421	9	Y	9474	9410	0	64	8	-0-
04	217260	X	23688	-0-	-193572	-0-	16515	3	7173	9	Y	6521	6395	0	126	8	-0-
05	65193	X	26255	-0-	-38938	-0-	19590	3	6665	9	Y	6059	6020	0	39	8	-0-
-----																	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.	11088	-	24060			
12	1078044	X	126168	-0-	-951876	-0-	97199	3	28969	9	Y	26335	26012	0	323	8	-0-
01	0	117666	-0-	117666	117666	91902	3	25764	9	Y	23422	23121	0	301	8	-0-	
02	306488	X	67025	-0-	-239463	-0-	52591	3	14434	9	Y	13122	12946	0	176	8	-0-
03	339326	X	88349	-0-	-250977	-0-	69318	3	19031	9	Y	17301	17129	0	172	8	-0-
04	328380	X	54114	-0-	-274266	-0-	39027	3	15087	9	Y	13715	13301	0	414	8	-0-
05	126170	X	72971	-0-	-53199	-0-	59255	3	13716	9	Y	12469	12311	0	158	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #: 15HZ		RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.	10943	-	21203			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	221774	X	64602	-0-	-157172	-0-	45477	3	19125	9	Y	17386	17173	0	213	8	-0-
01	221774	X	42277	-0-	-179497	-0-	32293	3	9984	9	Y	9076	8791	0	285	8	-0-
02	200312	X	43356	-0-	-156956	-0-	31125	3	12231	9	Y	11119	10890	0	229	8	-0-
03	221774	X	30509	-0-	-191265	-0-	22718	3	7791	9	Y	7083	6969	0	114	8	-0-
04	62520	X	23492	-0-	-39028	-0-	19468	3	4024	9	Y	3658	3596	0	62	8	-0-
05	64604	X	34448	-0-	-30156	-0-	27069	3	7379	9	Y	6708	6626	0	82	8	-0-
-----																	
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C		WELL #: 13H		RRCID ->	294334	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	10802	PERF.	10953	-	21069			
12	228245	X	180280	-0-	-47965	-0-	128670	3	51610	9	Y	46918	46357	0	561	8	-0-
01	198648	X	126346	-0-	-72302	-0-	85295	3	41051	9	Y	37319	37077	0	242	8	-0-
02	179424	X	131701	-0-	-47723	-0-	105141	3	26560	9	Y	24145	23938	0	207	8	-0-
03	198648	X	112690	-0-	-85958	-0-	88751	3	23939	9	Y	21763	21547	0	216	8	-0-
04	192240	X	81323	-0-	-110917	-0-	62747	3	18576	9	Y	16887	16675	0	212	8	-0-
05	198648	X	73005	-0-	-125643	-0-	57067	3	15938	9	Y	14489	14380	0	109	8	-0-
-----																	
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D		WELL #: 21H		RRCID ->	294448	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	11059	PERF.	11414	-	21180			
*12	152968	X	152968	-0-	-0-	-0-	110093	3	42875	9	Y	38977	38271	0	706	8	-0-
*01	143592	X	141579	-0-	-2013	-0-	108073	3	33506	9	Y	30460	30142	0	318	8	-0-
*02	133803	X	133803	-0-	-0-	-0-	109423	3	24380	9	Y	22164	21869	0	295	8	-0-
*03	143592	X	112127	-0-	-31465	-0-	91713	3	20414	9	Y	18558	18269	0	289	8	-0-
*04	138960	X	86531	-0-	-52429	-0-	70831	3	15700	9	Y	14273	13989	0	284	8	-0-
05	143592	X	64578	-0-	-79014	-0-	53351	3	11227	9	Y	10206	10094	0	112	8	-0-
-----																	
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E		WELL #: 22HB		RRCID ->	294449	COMPL. DATE	11/19/2022	TOTAL	DEPTH	11088	PERF.	11421	-	21537			
*12	177816	X	150634	-0-	-27182	-0-	106854	3	43780	9	Y	39800	39032	0	768	8	-0-
*01	178282	X	178282	-0-	-0-	-0-	132601	3	45681	9	Y	41528	41078	0	450	8	-0-
*02	160608	X	141106	-0-	-19502	-0-	107343	3	33763	9	Y	30694	30279	0	415	8	-0-
*03	177816	X	136380	-0-	-41436	-0-	107242	3	29138	9	Y	26489	25981	0	508	8	-0-
*04	172080	X	97936	-0-	-74144	-0-	71118	3	26818	9	Y	24380	23904	0	476	8	-0-
05	177816	X	80694	-0-	-97122	-0-	58131	3	22563	9	Y	20512	20276	0	236	8	-0-
-----																	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	294544	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11570	-	24336			
12	787833	X	75251	-0-	-712582	-0-	55476	3	19775	9	Y	17977	17803	0	174	8	-0-
01	234422	X	81536	-0-	-152886	-0-	61668	3	19868	9	Y	18062	17905	0	157	8	-0-
02	211736	X	51428	-0-	-160308	-0-	40441	3	10987	9	Y	9988	9891	0	97	8	-0-
03	234422	X	75851	-0-	-158571	-0-	60095	3	15756	9	Y	14324	14226	0	98	8	-0-
04	226860	X	39599	-0-	-187261	-0-	26913	3	12686	9	Y	11533	11323	0	210	8	-0-
05	234422	X	11644	-0-	-222778	-0-	9046	3	2598	9	Y	2362	2341	0	21	8	-0-
-----																	
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID ->	294767	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11189	-	21355			
11	0		71446	-0-	71446		71446	3	20667	9	Y	18788	18609	0	179	8	-0-
12	0		132071	-0-	132071		203517	3	39167	9	Y	35606	35252	0	354	8	-0-
01	0		164562	-0-	164562		368079	3	32040	9	Y	29127	28956	0	171	8	-0-
02	0		125510	-0-	125510		493589	3	22437	9	Y	20397	20251	0	146	8	-0-
03	0		128184	-0-	128184		621773	3	22477	9	Y	20434	20268	0	166	8	-0-
04	738011	X	116238	-0-	-621773	-0-	98665	3	17573	9	Y	15975	15812	0	163	8	-0-
05	168206	X	79149	-0-	-89057	-0-	64663	3	14486	9	Y	13169	13091	0	78	8	-0-









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12	0	17810	-0-	17810	61695	921	1	9	2	Y	1202	1215	0		77
						15558	3	1322	9						
01	0	19336	-0-	19336	81031	1000	1	1	2	Y	1223	1236	0		64
						16990	3	1345	9						
02	100060 X	19029	-0-	-81031	-0-	984	1	16655	3	Y	1264	1259	0		69
						1390	9								
03	22692 X	21436	-0-	-1256	-0-	1136	1	193	2	Y	1419	1405	0		83
						18546	3	1561	9						
04	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	1101	1	18825	3	Y	1296	1301	0		78
						1426	9								
05	24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	1123	1	22177	3	Y	1322	1325	0		75
						1454	9								
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017				TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GRANT		WELL #: 404BR		RRCID -> 285521		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240					
12	18662 X	14936	-0-	-3726	-0-	913	1	8	2	Y	855	891	0		97
						13074	3	941	9						
01	18662 X	16585	-0-	-2077	-0-	1068	1	1	2	Y	937	931	0		103
						14378	3	107	4						
02	16184 X	14954	-0-	-1230	-0-	922	1	13082	3	Y	843	853	0		93
						23	4	927	9						
03	17732 X	8325	-0-	-9407	-0-	523	1	76	2	Y	387	450	0		30
						7299	3	1	4						
04	16050 X	14580	-0-	-1470	-0-	1094	1	12358	3	Y	1000	955	0		75
						28	4	1100	9						
05	16585 X	14996	-0-	-1589	-0-	1081	1	12806	3	Y	997	976	0		96
						12	4	1097	9						
GRANT		WELL #: 403AH		RRCID -> 285535		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	16647 X	6862	-0-	-9785	-0-	210	1	6158	2	N	449	491 1	230
						494	9						
01	16647 X	7116	-0-	-9531	-0-	277	1	6403	2	N	396	235 1	391
						436	9						
02	15036 X	8419	-0-	-6617	-0-	273	1	7704	2	N	402	527 1	266
						442	9						
03	7626 X	7070	-0-	-556	-0-	315	1	6250	2	N	459	360 1	365
						505	9						
04	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	252	1	6782	2	N	416	354 1	427
						458	9						
05	9331 X	6881	-0-	-2450	-0-	293	1	6163	2	N	386	549 1	264
						425	9						

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

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

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

12	13082 X	7684	-0-	-5398	-0-	688	1	4	2	Y	889	858 0	92
						6000	3	14	4				
01	13051 X	9772	-0-	-3279	-0-	920	1	1	2	Y	1112	1122 0	82
						7568	3	60	4				
02	11788 X	9166	-0-	-2622	-0-	849	1	7122	3	Y	1010	1016 0	76
						84	4	1111	9				
03	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	962	1	99	2	Y	1069	1057 0	88
						9496	3	36	4				
04	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	963	1	9570	3	Y	1082	1100 0	70
						25	4	1190	9				
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	929	1	9639	3	Y	956	959 0	67
						4	4	1052	9				

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

12	16647 X	11516	-0-	-5131	-0-	757	1	6	2	Y	936	897 0	97
						9707	3	16	4				
01	16647 X	10555	-0-	-6092	-0-	990	1	1	2	Y	778	818 0	57
						8644	3	64	4				
02	14196 X	12315	-0-	-1881	-0-	1141	1	9793	3	Y	1153	1124 0	86
						113	4	1268	9				
03	14105 X	12894	-0-	-1211	-0-	1285	1	109	2	Y	927	937 0	76
						10431	3	49	4				
04	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1298	1	12076	3	Y	1364	1352 0	88
						34	4	1500	9				
05	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1281	1	12801	3	Y	1343	1337 0	94
						6	4	1477	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 402BH		RRCID -> 285662		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		21452 X	17891	-0-	-3561	-0-	1222	1	9	2	Y	1760	1810	0	200
							14724	3	1936	9					
01		21452 X	21323	-0-	-129	-0-	1359	1	1	2	Y	1767	1773	0	194
							17882	3	137	4					
02		20384 X	19934	-0-	-450	-0-	1201	1	16880	3	Y	1657	1668	0	183
							30	4	1823	9					
03		22568 X	17332	-0-	-5236	-0-	1301	1	148	2	Y	1540	1604	0	119
							14188	3	1	4					
04		21390 X	13616	-0-	-7774	-0-	1232	1	10669	3	Y	1530	1534	0	115
							32	4	1683	9					
05		22072 X	12331	-0-	-9741	-0-	1155	1	9713	3	Y	1318	1306	0	127
							13	4	1450	9					
GRANT		WELL #: 406BH		RRCID -> 285669		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GRANT		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	25170	-0-	25170	25170	1058	1	224	2	Y	2209	2039	0	170
							21457	3	1	4					
04		14B2 EXT	40878	-0-	40878	66048	1814	1	36380	3	Y	2397	2387	0	180
							47	4	2637	9					
05		14B2 EXT	40312	-0-	40312	106360	1754	1	36475	3	Y	1876	1875	0	181
							19	4	2064	9					
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426					
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	492	1	1	2	Y	892	794	0	98
							6167	3	49	4					
02		T. A.	15525	-0-	15525	15525	1112	1	12386	3	Y	1817	1714	0	201
							28	4	1999	9					
03		T. A.	14345	-0-	14345	29870	1241	1	116	2	Y	1701	1771	0	131
							11116	3	1	4					
04		T. A.	12920	-0-	12920	42790	1275	1	9531	3	Y	1892	1881	0	142
							33	4	2081	9					
05		T. A.	12069	-0-	12069	54859	1206	1	9051	3	Y	1635	1619	0	158
							13	4	1799	9					
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024					
12		17794 X	14580	-0-	-3214	-0-	706	1	7	2	Y	1395	1462	0	159
							12332	3	1535	9					
01		18250 X	18250	-0-	-0-	-0-	883	1	1	2	Y	1712	1683	0	188
							15394	3	89	4					
02		16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	775	1	13734	3	Y	1529	1548	0	169
							19	4	1682	9					
03		20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	979	1	181	2	Y	1657	1698	0	128
							17337	3	1	4					
04		16710 X	14094	-0-	-2616	-0-	812	1	11615	3	Y	1496	1512	0	112
							21	4	1646	9					
05		17267 X	9933	-0-	-7334	-0-	769	1	7934	3	Y	1111	1116	0	107
							8	4	1222	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17608 X	17608	-0-	-0-	-0-	1321	1	9	2	Y	879	894	0		84
						14944	3	367	4						
01	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	1363	1	1	2	Y	930	904	0		110
						16732	3	110	4						
02	19264 X	15268	-0-	-3996	-0-	1164	1	13019	3	Y	723	757	0		76
						290	4	795	9						
03	20925 X	17758	-0-	-3167	-0-	1327	1	161	2	Y	681	690	0		67
						15454	3	67	4						
04	18600 X	17387	-0-	-1213	-0-	1253	1	15397	3	Y	670	677	0		60
						737	9								
05	19220 X	16121	-0-	-3099	-0-	1202	1	14294	3	Y	567	577	0		50
						1	4	624	9						
GRANT		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141					
12	18042 X	9962	-0-	-8080	-0-	828	1	4	2	Y	2032	2133	0		231
						6895	3	2235	9						
01	17825 X	13470	-0-	-4355	-0-	1111	1	1	2	Y	2599	2544	0		286
						9387	3	112	4						
02	14644 X	12513	-0-	-2131	-0-	1003	1	9052	3	Y	2212	2254	0		244
						25	4	2433	9						
03	16213 X	3219	-0-	-12994	-0-	826	1	14	2	Y	912	1086	0		70
						1375	3	1	4						
04	14220 X	576	-0-	-13644	-0-	389	1	10	4	Y	161	219	0		12
						177	9								
05	13857 X	936	-0-	-12921	-0-	465	1	5	4	Y	424	395	0		41
						466	9								
BURNSIDE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302					
12	25420 X	21681	-0-	-3739	-0-	1205	1	11	2	Y	877	885	0		84
						19165	3	335	4						
01	24893 X	23192	-0-	-1701	-0-	1283	1	1	2	Y	949	921	0		112
						20760	3	104	4						
02	21952 X	19072	-0-	-2880	-0-	1103	1	16845	3	Y	773	804	0		81
						274	4	850	9						
03	23374 X	22434	-0-	-940	-0-	1273	1	209	2	Y	765	771	0		75
						20045	3	65	4						
04	22440 X	22379	-0-	-61	-0-	1216	1	20308	3	Y	777	783	0		69
						855	9								
05	23188 X	21957	-0-	-1231	-0-	1187	1	20021	3	Y	680	689	0		60
						1	4	748	9						
BURNSIDE		WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600					
12	0	34014	-0-	34014	115868	1127	1	19	2	Y	505	614	0		48
						31999	3	313	4						
01	0	36477	-0-	36477	152345	1226	1	1	2	Y	843	792	0		99
						34224	3	99	4						
02	188516 X	36171	-0-	-152345	-0-	1180	1	33720	3	Y	888	894	0		93
						294	4	977	9						
03	43431 X	40298	-0-	-3133	-0-	1332	1	390	2	Y	1020	1013	0		100
						37386	3	68	4						
04	38430 X	38295	-0-	-135	-0-	1229	1	35630	3	Y	1305	1289	0		116
						1436	9								
05	40052 X	39585	-0-	-467	-0-	1240	1	36967	3	Y	1252	1257	0		111
						1	4	1377	9						





PHANTOM (WOLFCAMP)														
APACHE CORPORATION														
JACKSON														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12		16089 X	11246	-0-	-4843	-0-	1180	1	5	2	Y	1576	1556	0
							8281	3	46	4				99
01		16089 X	12852	-0-	-3237	-0-	1432	1	1	2	Y	1806	1814	0
							9415	3	17	4				91
02		15792 X	11976	-0-	-3816	-0-	1255	1	8922	3	Y	1600	1586	0
							39	4	1760	9				105
03		16120 X	11608	-0-	-4512	-0-	1335	1	87	2	Y	1613	1616	0
							8358	3	54	4				102
04		12450 X	12260	-0-	-190	-0-	1355	1	9074	3	Y	1661	1723	0
							4	4	1827	9				40
05		13268 X	11702	-0-	-1566	-0-	1316	1	8728	3	Y	1506	1475	0
							1	4	1657	9				71
-----														
CYPRESS STATE														
WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898														
12		0	9268	-0-	9268	24269	21	1	9112	2	Y	123	104	1
							135	9						39
01		0	6424	-0-	6424	30693	15	1	6321	2	Y	80	104	1
							88	9						15
02		39822 X	9129	-0-	-30693	-0-	23	1	8959	2	Y	134	117	1
							147	9						32
03		10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	22	1	10724	2	Y	191	175	1
							210	9						48
04		11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	25	1	10968	2	Y	168	173	1
							185	9						43
05		11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	24	1	11807	2	Y	144	146	1
							158	9						41
-----														
CYPRESS STATE														
WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385														
12		0	190	-0-	190	21839	3	1	187	2	Y	-0-	28	1
							19	1	8875	2	Y	183	148	1
01		0	9095	-0-	9095	30934	201	9						35
							18	1	7356	2	Y	117	124	1
02		38437 X	7503	-0-	-30934	-0-	129	9						28
							20	1	11237	2	Y	138	131	1
03		11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	152	9						35
							21	1	11088	2	Y	193	178	1
04		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	212	9						50
							20	1	11618	2	Y	182	180	1
05		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	200	9						52
-----														
JACKSON														
WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159														
12		0	10355	-0-	10355	38060	991	1	4	2	Y	1657	1641	0
							7498	3	39	4				104
01		0	11942	-0-	11942	50002	1181	1	1	2	Y	1908	1916	0
							8647	3	14	4				96
02		61112 X	11110	-0-	-50002	-0-	1026	1	8187	3	Y	1696	1681	0
							31	4	1866	9				111
03		16399 X	12005	-0-	-4394	-0-	1214	1	90	2	Y	1839	1834	0
							8629	3	49	4				116
04		11550 X	11538	-0-	-12	-0-	1143	1	8395	3	Y	1815	1887	0
							3	4	1997	9				44
05		12307 X	11176	-0-	-1131	-0-	1095	1	8237	3	Y	1675	1640	0
							1	4	1843	9				79





PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 410BH		RRCID -> 287024		COMPL. DATE 09/29/2018		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9877 - 14314		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	21359 X	10297	-0-	-11062	-0-	15 1 531 9	9751 2	Y	483	498 1	152	
01	20367 X	10691	-0-	-9676	-0-	18 1 760 9	9913 2	Y	691	711 1	132	
02	15876 X	14751	-0-	-1125	-0-	22 1 821 9	13908 2	Y	746	700 1	178	
03	17577 X	15844	-0-	-1733	-0-	21 1 678 9	15145 2	Y	616	638 1	156	
04	15630 X	13485	-0-	-2145	-0-	20 1 622 9	12843 2	Y	565	576 1	145	
05	16337 X	12859	-0-	-3478	-0-	18 1 729 9	12112 2	Y	663	619 1	189	
-----												
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 9878 - 14269		
12	21049 X	17781	-0-	-3268	-0-	42 1 383 9	17356 2	Y	348	322 1	110	
01	21049 X	18082	-0-	-2967	-0-	44 1 459 9	17579 2	Y	417	447 1	80	
02	19320 X	16371	-0-	-2949	-0-	51 1 350 9	15970 2	Y	318	322 1	76	
03	19561 X	17517	-0-	-2044	-0-	42 1 309 9	17166 2	Y	281	286 1	71	
04	18930 X	16460	-0-	-2470	-0-	49 1 362 9	16049 2	Y	329	315 1	85	
05	18135 X	16417	-0-	-1718	-0-	40 1 385 9	15992 2	Y	350	335 1	100	
-----												
BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 10306		PERF.10549 - 14902		
12	14694 X	11257	-0-	-3437	-0-	933 1 9022 3	5 2 259 4	Y	944	972 0	90	
01	14694 X	12214	-0-	-2480	-0-	1026 1 9935 3	1 2 83 4	Y	1063	1028 0	125	
02	13272 X	13169	-0-	-103	-0-	992 1 247 4	10896 3 1034 9	Y	940	966 0	99	
03	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	1137 1 12973 3	135 2 58 4	Y	919	928 0	90	
04	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1048 1 980 9	12390 3	Y	891	902 0	79	
05	14570 X	13892	-0-	-678	-0-	1013 1 1 4	11983 3 895 9	Y	814	821 0	72	
-----												
ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 9287 - 16453		
12	0	40367	-0-	40367	40367	40200 2	167 9	Y	152	154 1	148	
01	0	41419	-0-	41419	81786	41361 2	58 9	Y	53		201	
02	113261 X	31475	-0-	-81786	-0-	31216 2	259 9	Y	235	189 1	247	
03	40362 X	34465	-0-	-5897	-0-	34172 2	293 9	Y	266	239 1	274	
04	40080 X	36039	-0-	-4041	-0-	35850 2	189 9	Y	172	189 1	257	
05	41416 X	38496	-0-	-2920	-0-	38274 2	222 9	Y	202	182 1	277	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14973 X	13051	-0-	-1922	-0-	1327	1	6	2	Y	880	858	0	91
						10722	3	28	4					
01	14942 X	12811	-0-	-2131	-0-	1451	1	1	2	Y	1048	1062	0	77
						10112	3	94	4					
02	13748 X	8759	-0-	-4989	-0-	1222	1	6327	3	Y	990	993	0	74
						121	4	1089	9					
03	15221 X	11478	-0-	-3743	-0-	1420	1	93	2	Y	935	932	0	77
						8882	3	54	4					
04	14730 X	12801	-0-	-1929	-0-	1414	1	10398	3	Y	865	886	0	56
						37	4	952	9					
05	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	1418	1	10998	3	Y	795	796	0	55
						7	4	875	9					
-----														
BURNSIDE		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232				
12	0	18543	-0-	18543	59747	1151	1	10	2	Y	615	637	0	59
						16385	3	320	4					
01	0	26661	-0-	26661	86408	1434	1	1	2	Y	721	695	0	85
						24317	3	116	4					
02	114283 X	27875	-0-	-86408	-0-	1380	1	25524	3	Y	571	596	0	60
						343	4	628	9					
03	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	1361	1	236	2	Y	681	674	0	67
						22588	3	69	4					
04	25800 X	18928	-0-	-6872	-0-	1109	1	17064	3	Y	686	692	0	61
						755	9							
05	30535 X	18201	-0-	-12334	-0-	1069	1	16395	3	Y	669	671	0	59
						1	4	736	9					
-----														
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866				
12	15965 X	9741	-0-	-6224	-0-	759	1	5	2	Y	906	921	0	87
						7769	3	211	4					
01	15871 X	15871	-0-	-0-	-0-	1033	1	1	2	Y	1167	1116	0	138
						13469	3	84	4					
02	13944 X	13002	-0-	-942	-0-	891	1	10824	3	Y	968	1004	0	102
						222	4	1065	9					
03	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	1016	1	135	2	Y	914	926	0	90
						12940	3	52	4					
04	15360 X	14314	-0-	-1046	-0-	947	1	12385	3	Y	893	904	0	79
						982	9							
05	15872 X	13872	-0-	-2000	-0-	921	1	12042	3	Y	825	831	0	73
						1	4	908	9					
-----														
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976				
12	16430 X	14131	-0-	-2299	-0-	1142	1	7	2	Y	1116	1128	0	107
						11437	3	317	4					
01	16430 X	15085	-0-	-1345	-0-	1181	1	1	2	Y	755	773	0	89
						12977	3	95	4					
02	14840 X	12481	-0-	-2359	-0-	1033	1	10631	3	Y	509	545	0	53
						257	4	560	9					
03	16430 X	16175	-0-	-255	-0-	1207	1	142	2	Y	1008	962	0	99
						13656	3	61	4					
04	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1140	1	13473	3	Y	1064	1068	0	95
						1170	9							
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	1120	1	14067	3	Y	885	901	0	79
						1	4	974	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18910 X	16041	-0-	-2869	-0-	907	1	8	2	Y	735	744	0			70
						14065	3	252	4							
01	18476 X	16866	-0-	-1610	-0-	997	1	1	2	Y	796	772	0			94
						14911	3	81	4							
02	16688 X	14399	-0-	-2289	-0-	909	1	12502	3	Y	693	714	0			73
						226	4	762	9							
03	17887 X	16804	-0-	-1083	-0-	1027	1	155	2	Y	683	689	0			67
						14819	3	52	4							
04	16320 X	16123	-0-	-197	-0-	969	1	14452	3	Y	638	648	0			57
						702	9									
05	16864 X	16077	-0-	-787	-0-	952	1	14467	3	Y	597	601	0			53
						1	4	657	9							
CHINOOK				WELL #: 501CH		RRCID -> 287095		COMPL. DATE 08/26/2018				TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335				
12	0	635	-0-	635	1362	1	1	586	2	Y	44	51	1			37
						48	9									
01	0	-0-	-0-	-0-	1362					Y	53	64	1			26
02	1362 N	-0-	-0-	-1362	-0-					Y	42	39	1			29
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	18	35	1			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	14	1			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	59	1			53
LEE				WELL #: 408BH		RRCID -> 287096		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427				
12	0	18694	-0-	18694	58875	1043	1	10	2	Y	813	782	0			84
						16725	3	22	4							
01	0	18720	-0-	18720	77595	1246	1	1	2	Y	834	857	0			61
						16475	3	81	4							
02	95014 X	17419	-0-	-77595	-0-	1123	1	15259	3	Y	842	840	0			63
						111	4	926	9							
03	21218 X	21218	-0-	-0-	-0-	1330	1	195	2	Y	866	858	0			71
						18690	3	50	4							
04	20400 X	20226	-0-	-174	-0-	1255	1	18001	3	Y	853	869	0			55
						32	4	938	9							
05	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	1359	1	17203	3	Y	758	760	0			53
						6	4	834	9							
JACKSON				WELL #: 411AH		RRCID -> 287128		COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366				
12	0	12978	-0-	12978	41999	977	1	6	2	Y	1163	1151	0			73
						10678	3	38	4							
01	0	12535	-0-	12535	54534	1200	1	1	2	Y	1120	1137	0			56
						10088	3	14	4							
02	66242 X	11708	-0-	-54534	-0-	1162	1	9386	3	Y	1022	1011	0			67
						36	4	1124	9							
03	15314 X	15300	-0-	-14	-0-	1389	1	127	2	Y	1370	1351	0			86
						12221	3	56	4							
04	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	1363	1	12291	3	Y	1377	1430	0			33
						4	4	1515	9							
05	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1324	1	12514	3	Y	1289	1261	0			61
						1	4	1418	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	21235 X	20240	-0-	-995	-0-	19701	2	539 9	N	490	426 1	557
01	21917 X	20882	-0-	-1035	-0-	20258	2	624 9	N	567	679 1	445
02	19796 X	18427	-0-	-1369	-0-	17887	2	540 9	N	491	565 1	371
03	21917 X	20091	-0-	-1826	-0-	19502	2	589 9	N	535	381 1	525
04	20220 X	17845	-0-	-2375	-0-	17446	2	399 9	N	363	565 1	323
05	20894 X	18146	-0-	-2748	-0-	17660	2	486 9	N	442	245 1	520

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

12	17422 X	13992	-0-	-3430	-0-	843	1	7 2	Y	1436	1380 0	149
						11544	3	18 4				
01	16957 X	15883	-0-	-1074	-0-	1005	1	1 2	Y	1616	1646 0	119
						13034	3	65 4				
02	15204 X	13841	-0-	-1363	-0-	890	1	11249 3	Y	1467	1476 0	110
						88	4	1614 9				
03	16368 X	15965	-0-	-403	-0-	997	1	137 2	Y	1475	1464 0	121
						13170	3	38 4				
04	15750 X	15307	-0-	-443	-0-	955	1	12743 3	Y	1440	1468 0	93
						25	4	1584 9				
05	15872 X	14991	-0-	-881	-0-	938	1	12598 3	Y	1319	1320 0	92
						4	4	1451 9				

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

12	0	12906	-0-	12906	41908	18	1	12506 2	Y	347	363 1	109
						382	9					
01	0	16644	-0-	16644	58552	24	1	16059 2	Y	510	522 1	97
						561	9					
02	73368 X	14816	-0-	-58552	-0-	22	1	14281 2	Y	466	452 1	111
						513	9					
03	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	21	1	15534 2	Y	514	495 1	130
						565	9					
04	16110 X	15712	-0-	-398	-0-	22	1	15151 2	Y	490	494 1	126
						539	9					
05	16647 X	16495	-0-	-152	-0-	22	1	15974 2	Y	454	451 1	129
						499	9					

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

12	17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	1382	1	8 2	Y	2346	2360 0	151
						13809	3	2581 9				
01	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	1397	1	1 2	Y	2476	2498 0	129
						13518	3	2724 9				
02	20608 X	19803	-0-	-805	-0-	1368	1	16022 3	Y	2194	2203 0	120
						2413	9					
03	20894 X	19963	-0-	-931	-0-	1515	1	166 2	Y	2153	2147 0	126
						15914	3	2368 9				
04	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	1409	1	14601 3	Y	1980	1986 0	120
						2178	9					
05	21917 X	21118	-0-	-799	-0-	1412	1	17618 3	Y	1898	1910 0	108
						2088	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	24552 X	20499	-0-	-4053	-0-	1125	1	10	2	Y	2032	2026	0			131
						17129	3	2235	9							
01	25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	1285	1	1	2	Y	2243	2257	0			117
						21968	3	2467	9							
02	25424 X	18106	-0-	-7318	-0-	944	1	15190	3	Y	1793	1812	0			98
						1972	9									
03	25234 X	19079	-0-	-6155	-0-	1040	1	165	2	Y	1888	1876	0			110
						15797	3	2077	9							
04	24900 X	18805	-0-	-6095	-0-	998	1	15783	3	Y	1840	1839	0			111
						2024	9									
05	25730 X	21709	-0-	-4021	-0-	1112	1	18539	3	Y	1871	1876	0			106
						2058	9									
-----																
JACKSON				WELL #: 405AH		RRCID -> 288002		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392				
12	0	11870	-0-	11870	45494	959	1	6	2	Y	1157	1157	0			72
						9595	3	37	4							
01	0	13109	-0-	13109	58603	1228	1	1	2	Y	1344	1348	0			68
						10387	3	15	4							
02	73574 X	14971	-0-	-58603	-0-	1292	1	11994	3	Y	1495	1465	0			98
						40	4	1645	9							
03	17825 X	17313	-0-	-512	-0-	1329	1	146	2	Y	1608	1605	0			101
						14015	3	54	4							
04	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	1329	1	14310	3	Y	1699	1759	0			41
						4	4	1869	9							
05	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	1301	1	14352	3	Y	1563	1530	0			74
						1	4	1719	9							
-----																
JACKSON				WELL #: 406BH		RRCID -> 288003		COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635				
12	28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-					Y	-0-					-0-
02	22288 X	-0-	-0-	-22288	-0-					Y	-0-					-0-
03	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
JACKSON				WELL #: 407AH		RRCID -> 288004		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218				
12	0	9483	-0-	9483	521759	845	1	4	2	Y	1090	1078	0			68
						7402	3	33	4							
01	0	10463	-0-	10463	532222	993	1	1	2	Y	1227	1233	0			62
						8107	3	12	4							
02	543572 X	11350	-0-	-532222	-0-	882	1	9057	3	Y	1258	1238	0			82
						27	4	1384	9							
03	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	999	1	111	2	Y	1307	1307	0			82
						10650	3	40	4							
04	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	938	1	10252	3	Y	1337	1387	0			32
						3	4	1471	9							
05	12493 X	12011	-0-	-482	-0-	906	1	9785	3	Y	1199	1174	0			57
						1	4	1319	9							
-----																
JACKSON				WELL #: 408BH		RRCID -> 288005		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 11022		PERF.13418 - 16823					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	1973	-0-	1973	10202	1	1	1972	2	N	-0-	24	1		-0-
01	0	5457	-0-	5457	15659	1	1	4825	2	N	574	367	1		207
						631	9								
02	21187 X	5528	-0-	-15659	-0-	1	1	5288	2	N	217	314	1		110
						239	9								
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	2	1	6829	2	N	368	322	1		156
						405	9								
04	5280 X	3087	-0-	-2193	-0-	18	1	2872	2	N	179	227	1		108
						197	9								
05	6107 X	3215	-0-	-2892	-0-	16	1	3134	2	N	59	25	1		142
						65	9								
JACKSON				WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11005 - 15512			
12	24242 X	17735	-0-	-6507	-0-	1135	1	9	2	Y	1178	1174	0		74
						15251	3	44	4						
01	24242 X	16878	-0-	-7364	-0-	1227	1	1	2	Y	1177	1192	0		59
						14341	3	14	4						
02	18816 X	12934	-0-	-5882	-0-	869	1	10896	3	Y	1038	1029	0		68
						27	4	1142	9						
03	19220 X	17639	-0-	-1581	-0-	1067	1	157	2	Y	1216	1207	0		77
						15034	3	43	4						
04	18600 X	17783	-0-	-817	-0-	1051	1	15324	3	Y	1277	1323	0		31
						3	4	1405	9						
05	18245 X	18245	-0-	-0-	-0-	1035	1	15881	3	Y	1207	1181	0		57
						1	4	1328	9						
CYPRESS STATE				WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8874 - 13368			
12	0	18787	-0-	18787	35310	24	1	18299	2	Y	422	422	1		133
						464	9								
01	0	18737	-0-	18737	54047	24	1	18206	2	Y	461	506	1		88
						507	9								
02	70505 X	16458	-0-	-54047	-0-	23	1	16008	2	Y	388	383	1		93
						427	9								
03	18786 X	16862	-0-	-1924	-0-	21	1	16360	2	Y	437	419	1		111
						481	9								
04	18180 X	14786	-0-	-3394	-0-	20	1	14377	2	Y	354	374	1		91
						389	9								
05	18786 X	14583	-0-	-4203	-0-	19	1	14208	2	Y	324	323	1		92
						356	9								
BURNSIDE				WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10573 - 15110			
12	0	15585	-0-	15585	50284	977	1	7	2	Y	1721	1722	0		165
						12436	3	272	4						
01	0	21268	-0-	21268	71552	1183	1	1	2	Y	2021	1948	0		238
						17765	3	96	4						
02	89067 X	17515	-0-	-71552	-0-	998	1	14374	3	Y	1723	1780	0		181
						248	4	1895	9						
03	18972 X	18136	-0-	-836	-0-	1091	1	157	2	Y	1599	1623	0		157
						15074	3	55	4						
04	20580 X	16105	-0-	-4475	-0-	968	1	13477	3	Y	1509	1532	0		134
						1660	9								
05	21266 X	15034	-0-	-6232	-0-	951	1	12616	3	Y	1333	1349	0		118
						1	4	1466	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	35991 X	202	-0-	-35789	-0-	123	1	74	9	5	4	Y	67	89	0	4
01	35464 X	-0-	-0-	-35464	-0-							Y	-0-	4	0	-0-
02	28224 X	-0-	-0-	-28224	-0-							Y	-0-			-0-
03	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-							Y	-0-			-0-
04	6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-							Y	-0-			-0-
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-							Y	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587						
12	21762 X	15617	-0-	-6145	-0-	913	1	13404	3	8	2	Y	1142	1128	0	71
01	20770 X	16147	-0-	-4623	-0-	990	1	13873	3	1	2	Y	1155	1168	0	58
02	15876 X	14887	-0-	-989	-0-	871	1	27	4	12773	3	Y	1105	1091	0	72
03	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	1017	1	15277	3	159	2	Y	1313	1302	0	83
04	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	1022	1	3	4	16030	3	Y	1372	1422	0	33
05	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	1067	1	1	4	14443	3	Y	1165	1143	0	55
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691						
12	4309 X	2915	-0-	-1394	-0-	1355	1	554	9	1006	3	Y	504	539	0	67
01	4402 X	3570	-0-	-832	-0-	2947	1			623	9	Y	566	555	0	78
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	3862	1	635	9	2183	3	Y	577	598	0	57
03	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	2267	1	1081	9	3133	3	Y	983	933	0	107
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	1895	1	1112	9	3911	3	Y	1011	1002	0	116
05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1108	1	1025	9	2730	3	Y	932	935	0	113
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014				TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
04	T. A.	4884	-0-	4884	4884	428	1	1	4	3533	3	Y	838	747	0	91
05	T. A.	7692	-0-	7692	12576	640	1	1	4	4884	3	Y	1970	1772	0	289
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015				TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935						
12	0	646	-0-	646	2327	571	1			75	9	Y	68	68	0	5
01	0	1766	-0-	1766	4093	836	1	2	4	583	3	Y	314	285	0	34
02	2800 N	4854	-0-	2054	6147	867	1	1	4	3411	3	Y	523	514	0	43
03	3100 N	1564	-0-	-1536	4611	763	1	1	4	76	3	Y	658	651	0	50
04	3000 N	3729	-0-	729	5340	872	1	1	4	2341	3	Y	468	467	0	51
05	7045 X	1705	-0-	-5340	-0-	806	1	1	4	515	9	Y	329	332	0	48

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: P205H		RRCID -> 289244		COMPL. DATE 02/25/2015				TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410				
12	1922 X	1552	-0-	-370	-0-	867	1	685	9	Y	623	680	0	99
01	1860 X	1768	-0-	-92	-0-	924	1	160	4	Y	622	588	0	133
						684	9							
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	848	1	628	9	Y	571	595	0	109
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	998	1	796	9	Y	724	681	0	152
04	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	937	1	636	9	Y	578	599	0	131
05	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1001	1	1	4	Y	552	583	0	100
						607	9							
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID -> 289245		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282				
12	0	868	-0-	868	6466	660	1	208	9	Y	189	173	0	69
01	0	1024	-0-	1024	7490	705	1	41	4	Y	253	199	0	123
						278	9							
02	8117 X	627	-0-	-7490	-0-	473	1	154	9	Y	140	190	0	73
03	2201 X	1174	-0-	-1027	-0-	607	1	438	3	Y	116	163	0	26
						1	4	128	9					
04	2130 X	868	-0-	-1262	-0-	677	1	191	9	Y	174	173	0	27
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	784	1	2	4	Y	233	227	0	33
						256	9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID -> 289246		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299				
12	0	2254	-0-	2254	7289	798	1	1456	9	Y	1324	1339	0	95
01	0	4823	-0-	4823	12112	945	1	2445	3	Y	1298	1254	0	139
						5	4	1428	9					
02	16289 X	4177	-0-	-12112	-0-	892	1	2105	3	Y	1072	1123	0	88
						1	4	1179	9					
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	760	1	1341	3	Y	804	831	0	61
						1	4	884	9					
04	4680 X	3255	-0-	-1425	-0-	705	1	2036	3	Y	466	476	0	51
						1	4	513	9					
05	4836 X	2481	-0-	-2355	-0-	881	1	918	3	Y	619	579	0	91
						1	4	681	9					
OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 289247		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783				
12	0	1049	-0-	1049	10430	559	1	490	9	Y	445	525	0	162
01	0	1205	-0-	1205	11635	534	1	31	4	Y	582	461	0	283
						640	9							
02	12648 X	1013	-0-	-11635	-0-	103	1	461	3	Y	407	477	0	213
						1	4	448	9					
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	674	1	3128	3	Y	419	538	0	94
						1	4	461	9					
04	2700 X	1044	-0-	-1656	-0-	497	1	547	9	Y	497	513	0	78
05	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	805	1	2	4	Y	399	420	0	57
						439	9							
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433				
12	2821 X	1248	-0-	-1573	-0-	556	1	692	9	Y	629	669	0	229
01	2821 X	1278	-0-	-1543	-0-	545	1	32	4	Y	637	556	0	310
						701	9							
02	2156 X	962	-0-	-1194	-0-	490	1	472	9	Y	429	514	0	225
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	466	1	3342	3	Y	436	563	0	98
						1	4	480	9					
04	2310 X	741	-0-	-1569	-0-	277	1	464	9	Y	422	454	0	66
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	618	1	1731	3	Y	609	588	0	87
						2	4	670	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: P204H		RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL	DEPTH 10925	PERF.11340	- 16223				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	1612 X	671	-0-	-941	-0-	409 1	262 9	Y	238	284 0	87		
01	1891 X	841	-0-	-1050	-0-	442 1	26 4	Y	339	261 0	165		
						373 9							
02	1848 X	806	-0-	-1042	-0-	377 1	429 9	Y	390	351 0	204		
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	501 1	4499 3	Y	462	562 0	104		
						1 4	508 9						
04	1980 X	1013	-0-	-967	-0-	505 1	1 4	Y	461	493 0	72		
						507 9							
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	531 1	1 4	Y	483	486 0	69		
						531 9							
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL	DEPTH 10986	PERF.11582	- 15681				
12	0	906	-0-	906	10134	556 1	350 9	Y	318	352 0	116		
01	0	883	-0-	883	11017	507 1	29 4	Y	315	278 0	153		
						347 9							
02	11660 X	643	-0-	-11017	-0-	393 1	250 9	Y	227	261 0	119		
03	3069 X	542	-0-	-2527	-0-	169 1	129 3	Y	221	290 0	50		
						1 4	243 9						
04	2970 X	591	-0-	-2379	-0-	330 1	261 9	Y	237	250 0	37		
05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	687 1	2 4	Y	647	592 0	92		
						712 9							
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL	DEPTH 10702	PERF.10922	- 15499				
12	0	7660	-0-	7660	32739	3452 1	3141 3	Y	970	1009 0	129		
						1067 9							
01	0	7673	-0-	7673	40412	6648 1	1025 9	Y	932	932 0	129		
02	49467 X	9055	-0-	-40412	-0-	5259 1	2973 3	Y	748	803 0	74		
						823 9							
03	14725 X	6127	-0-	-8598	-0-	2283 1	3156 3	Y	625	631 0	68		
						688 9							
04	10350 X	5335	-0-	-5015	-0-	1548 1	3194 3	Y	539	545 0	62		
						593 9							
05	10013 X	2129	-0-	-7884	-0-	1351 1	778 9	Y	707	683 0	86		
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL	DEPTH 11045	PERF.11555	- 16033				
12	1674 X	1541	-0-	-133	-0-	724 1	817 9	Y	743	750 0	53		
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	858 1	1051 3	Y	820	785 0	88		
						3 4	902 9						
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	761 1	565 3	Y	732	760 0	60		
						1 4	805 9						
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	649 1	382 3	Y	880	873 0	67		
						1 4	968 9						
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	529 1	2215 3	Y	803	783 0	87		
						1 4	883 9						
05	2821 X	2060	-0-	-761	-0-	558 1	658 3	Y	766	741 0	112		
						1 4	843 9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL	DEPTH 12029	PERF.12605	- 16132				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	4505	-0-	4505	14704	941	1	2065	3	Y	1363	1375	0		98
01	0	8896	-0-	8896	23600	1499	9	6132	3	Y	1468	1409	0		157
02	31011 X	7411	-0-	-23600	-0-	1138	1	1615	9						
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	1011	1	5018	3	Y	1255	1309	0		103
04	8610 X	7237	-0-	-1373	-0-	1	4	1381	9						
05	8897 X	5843	-0-	-3054	-0-	905	1	4379	3	Y	1024	1049	0		78
						1	4	1126	9						
						763	1	5443	3	Y	936	912	0		102
						1	4	1030	9						
						993	1	3599	3	Y	1136	1071	0		167
						1	4	1250	9						
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9															
WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958															
12	1953 X	1737	-0-	-216	-0-	677	1	1060	9	Y	964	969	0		69
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	825	1	1578	3	Y	1038	996	0		111
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3	4	1142	9						
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	748	1	1412	3	Y	837	879	0		69
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	1	4	921	9						
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	846	1	989	3	Y	876	878	0		67
						1	4	964	9						
						851	1	3161	3	Y	909	877	0		99
						1	4	1000	9						
						913	1	2696	3	Y	1201	1124	0		176
						1	4	1321	9						
CARDINAL 4															
WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777															
12	1674 X	712	-0-	-962	-0-	468	1	244	9	Y	222	328	0		100
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	602	1	411	4	Y	944	853	0		191
02	1652 X	1230	-0-	-422	-0-	1038	9								
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	432	1	798	9	Y	725	765	0		151
04	1980 X	1599	-0-	-381	-0-	778	1	1125	9	Y	1023	967	0		207
05	2046 X	1465	-0-	-581	-0-	710	1	889	9	Y	808	837	0		178
						743	1	722	9	Y	656	737	0		97
SEAGULL UNIT															
WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578															
12	1178 N	173	-0-	-1005	-0-	134	1	14	4	Y	23	41	0		5
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	25	9								
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
03	3100 N	4130	-0-	1030	1030	605	1	3249	3	Y	238	196	0		42
04	2214 N	1184	-0-	-1030	-0-	14	4	262	9						
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	776	1	1	4	Y	370	360	0		52
						407	9								
						1037	1	1327	9	Y	1206	1020	0		238

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	13334	-0-	13334	20547	752 1	11884 3	80 4	618 9	Y	562	693 0			124
01	0	19221	-0-	19221	39768	1195 1	16603 3	74 4	1349 9	Y	1226	1145 0			205
02	55688 X	15920	-0-	-39768	-0-	1128 1	13563 3	78 4	1151 9	Y	1046	941 0			310
03	13330 X	8223	-0-	-5107	-0-	967 1	5966 3	23 4	1267 9	Y	1152	1257 0			205
04	18600 X	5164	-0-	-13436	-0-	739 1	3313 3	1 4	1111 9	Y	1010	1074 0			141
05	19220 X	4447	-0-	-14773	-0-	898 1	2495 3	1 4	1053 9	Y	957	909 0			189
-----															
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
12	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	612 1	5342 3	327 4	622 9	Y	565	503 0			100
01	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	857 1	6754 3	909 4	507 9	Y	461	478 0			83
02	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	856 1	9371 3	491 4	420 9	Y	382	342 0			123
03	6913 X	5110	-0-	-1803	-0-	587 1	3884 3	136 4	503 9	Y	457	453 0			127
04	8730 X	1424	-0-	-7306	-0-	525 1	1 4	898 9		Y	816	799 0			144
05	12090 X	7108	-0-	-4982	-0-	757 1	4998 3	37 4	1316 9	Y	1196	1164 0			176
-----															
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985					
12	6138 X	2548	-0-	-3590	-0-	551 1	1019 3	978 9		Y	889	885 0			93
01	4309 X	2362	-0-	-1947	-0-	702 1	617 3	55 4	988 9	Y	898	861 0			130
02	2408 X	1325	-0-	-1083	-0-	517 1	1 4	807 9		Y	734	778 0			86
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	675 1	858 3	1 4	1238 9	Y	1125	1033 0			178
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	540 1	1324 3	1 4	1150 9	Y	1045	1099 0			124
05	2542 X	2024	-0-	-518	-0-	581 1	1443 9			Y	1312	1285 0			151
-----															
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300	COMPL. DATE 09/19/2016	TOTAL DEPTH 10891	PERF.11111	- 15515							
12	3565 X	3009	-0-	-556	-0-	676	1	1807	3	Y	478	481	0		50
01	3565 X	2444	-0-	-1121	-0-	526	9	746	1	1212	3	388	382	0	56
02	2772 X	904	-0-	-1868	-0-	59	4	59	4	427	9	335	352	0	39
03	3069 X	1122	-0-	-1947	-0-	535	1	576	1	369	9	495	456	0	78
04	2970 X	710	-0-	-2260	-0-	545	9	420	1	290	9	264	311	0	31
05	3007 X	1061	-0-	-1946	-0-	420	1	628	1	433	9	394	380	0	45
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11410	- 15275							
12	6479 X	5154	-0-	-1325	-0-	1020	1	857	9	3277	3	779	791	0	82
01	6479 X	6060	-0-	-419	-0-	1159	1	95	4	4015	3	719	697	0	104
02	4256 X	2003	-0-	-2253	-0-	942	1	1	4	374	3	624	655	0	73
03	5146 X	4737	-0-	-409	-0-	1076	1	1	4	686	9	913	842	0	144
04	5850 X	4447	-0-	-1403	-0-	936	1	1	4	2786	3	658	724	0	78
05	6045 X	2183	-0-	-3862	-0-	936	1	1	4	724	9	576	588	0	66
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11106	- 15434							
12	14603 X	14603	-0-	-0-	-0-	1134	1	792	9	12677	3	720	696	0	168
01	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	1018	1	298	4	13610	3	880	912	0	136
02	17108 X	10101	-0-	-7007	-0-	888	1	1	4	968	9	867	795	0	208
03	16244 X	13733	-0-	-2511	-0-	832	1	1	4	8258	3	900	952	0	156
04	15390 X	12281	-0-	-3109	-0-	728	1	16	4	11910	3	821	836	0	141
05	15903 X	14931	-0-	-972	-0-	948	1	5	4	10634	3	805	831	0	115
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11550	- 15300							
12	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-				-0-
01	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-				-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-				-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	989 565	1 9	11265	3	Y	514	503	0		120
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	918 304	1 4	7616	3	Y	601	628	0		93
02	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	788 3	1 4	6863	3	Y	607	554	0		146
03	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	737 5	1 4	5497	3	Y	634	670	0		110
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	608 16	1 4	6052	3	Y	517	538	0		89
05	11648 X	11648	-0-	-0-	-0-	950 7	1 4	10352	3	Y	308	353	0		44
FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699					
12	3100 N	3346	-0-	246	246	806 391	1 9	2149	3	Y	355	360	0		37
01	3100 N	4276	-0-	1176	1422	920 75	1 4	2900	3	Y	346	333	0		50
02	2510 X	1088	-0-	-1422	-0-	744 343	1 9	1	4	Y	312	325	0		37
03	3348 X	1436	-0-	-1912	-0-	850 585	1 9	1	4	Y	532	485	0		84
04	4140 X	1138	-0-	-3002	-0-	648	1	490	9	Y	445	476	0		53
05	4278 X	695	-0-	-3583	-0-	656	1	39	9	Y	35	84	0		4
FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481					
12	0	8416	-0-	8416	22450	835 371	1 9	7210	3	Y	337	329	0		35
01	0	9757	-0-	9757	32207	842 77	1 4	8491	3	Y	315	304	0		46
02	37884 X	5677	-0-	-32207	-0-	692 1	1 4	4784	3	Y	182	207	0		21
03	8401 X	1195	-0-	-7206	-0-	604	1	591	9	Y	537	473	0		85
04	9450 X	1090	-0-	-8360	-0-	465	1	625	9	Y	568	586	0		67
05	9765 X	1051	-0-	-8714	-0-	539	1	512	9	Y	465	479	0		53
MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508					
12	0	1824	-0-	1824	7689	555 760	1 9	509	3	Y	691	700	1		38
01	0	2578	-0-	2578	10267	691 17	1 4	885	3	Y	895	897	1		36
02	11776 X	1509	-0-	-10267	-0-	699 798	1 9	12	4	Y	725	734	1		27
03	4185 X	2976	-0-	-1209	-0-	747 1131	1 9	1098	4	Y	1028	1014	1		41
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	565 142	1 4	1693	3	Y	844	855	1		30
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	812 132	1 4	2313	3	Y	947	944	1		33

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	1519	-0-	1519	5248	468	1	1051	9	Y	955	954	1		53
01	0	1511	-0-	1511	6759	449	1	10	4	Y	956	971	1		38
						1052	9								
02	8624 X	1865	-0-	-6759	-0-	210	1	688	3	Y	875	881	1		32
						4	4	963	9						
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	355	1	1434	3	Y	1464	1438	1		58
						522	4	1610	9						
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	529	1	821	3	Y	999	1021	1		36
						132	4	1099	9						
05	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	685	1	335	3	Y	1033	1033	1		36
						112	4	1136	9						
CHAPARRAL 89				WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450			
12	0	5942	-0-	5942	17708	950	1	3098	3	Y	1260	1232	0		223
						508	4	1386	9						
01	0	6483	-0-	6483	24191	1017	1	3320	3	Y	977	1025	0		175
						1071	4	1075	9						
02	31942 X	7751	-0-	-24191	-0-	828	1	5414	3	Y	940	812	0		303
						475	4	1034	9						
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	1430	1	3581	3	Y	1173	1150	0		326
						329	4	1290	9						
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	695	1	353	9	Y	321	590	0		57
05	933 X	933	-0-	-0-	-0-	632	1	30	4	Y	246	267	0		36
						271	9								
MAGPIE UNIT				WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260			
12	1612 X	999	-0-	-613	-0-	522	1	477	9	Y	434	434	1		24
01	1395 X	1095	-0-	-300	-0-	570	1	12	4	Y	466	471	1		19
						513	9								
02	980 N	735	-0-	-245	-0-	524	1	9	4	Y	184	196	1		7
						202	9								
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	575	1	846	4	Y	528	514	1		21
						581	9								
04	3000 N	4393	-0-	1393	1393	568	1	3164	3	Y	472	476	1		17
						142	4	519	9						
05	3100 N	7865	-0-	4765	6158	844	1	6476	3	Y	370	374	1		13
						138	4	407	9						
MAGPIE UNIT				WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597			
12	11160 X	2364	-0-	-8796	-0-	791	1	1573	9	Y	1430	1428	1		79
01	9734 X	2427	-0-	-7307	-0-	854	1	20	4	Y	1412	1435	1		56
						1553	9								
02	6356 X	2094	-0-	-4262	-0-	625	1	10	4	Y	1326	1333	1		49
						1459	9								
03	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	829	1	1219	4	Y	1567	1554	1		62
						1724	9								
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	640	1	1089	3	Y	1255	1272	1		45
						160	4	1381	9						
05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	607	1	1725	3	Y	1194	1197	1		42
						99	4	1313	9						



PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
FALCON STATE UNIT		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
12	10974 X	9756	-0-	-1218	-0-	750 1043	1 9	7963	3	Y	948	916	0	221
01	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	701 206	1 4	9952	3	Y	1105	1155	0	171
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	631 1	1 4	6899	3	Y	1098	1005	0	264
03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	737 1	1 4	10933	3	Y	1136	1203	0	197
04	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	592 13	1 4	6905	3	Y	1186	1179	0	204
05	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	629 4	1 4	12201	3	Y	1313	1330	0	187
-----														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555				
12	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	1025 1191	1 9	16078	3	Y	1083	1059	0	252
01	15387 X	15387	-0-	-0-	-0-	914 303	1 4	12910	3	Y	1145	1220	0	177
02	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	836 3	1 4	11707	3	Y	788	776	0	189
03	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	718 5	1 4	7421	3	Y	802	852	0	139
04	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	650 17	1 4	10872	3	Y	1155	1095	0	199
05	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	816 6	1 4	9971	3	Y	1293	1308	0	184
-----														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440				
12	0	2241	-0-	2241	72544	607 243	1 9	1391	3	Y	221	244	0	23
01	0	7300	-0-	7300	79844	830 73	1 4	6169	3	Y	207	200	0	30
02	80564 X	720	-0-	-79844	-0-	431 1	1	289	9	Y	263	262	0	31
03	42253 X	1063	-0-	-41190	-0-	590 1	1	473	9	Y	430	393	0	68
04	28050 X	846	-0-	-27204	-0-	464 1	1	382	9	Y	347	374	0	41
05	7285 X	1127	-0-	-6158	-0-	628 1	1	499	9	Y	454	443	0	52
-----														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357				
12	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	596 484	1 9	3112	3	Y	440	462	0	46
01	854 X	854	-0-	-0-	-0-	43 4	1 4	744	3	Y	57	95	0	8
02	5208 X	3681	-0-	-1527	-0-	119 1	1 4	3282	3	Y	254	232	0	30
03	5766 X	3831	-0-	-1935	-0-	487 1	1 4	2682	3	Y	601	536	0	95
04	4050 X	1694	-0-	-2356	-0-	517 1	1 4	497	3	Y	617	639	0	73
05	4185 X	1371	-0-	-2814	-0-	674 1	1	697	9	Y	634	634	0	73



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		12834 X	5536	-0-	-7298	-0-	691 1	3248 3	Y	Y	1452	1467 1		81
							1597 9							
01		12431 X	7028	-0-	-5403	-0-	839 1	3828 3	Y	Y	2124	2120 1		85
							25 4	2336 9						
02		9716 X	4429	-0-	-5287	-0-	713 1	1746 3	Y	Y	1780	1799 1		66
							12 4	1958 9						
03		8525 X	4697	-0-	-3828	-0-	708 1	1411 3	Y	Y	1397	1408 1		55
							1041 4	1537 9						
04		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	448 1	5090 3	Y	Y	1438	1442 1		51
							113 4	1582 9						
05		7037 X	587	-0-	-6450	-0-	61 1	234 3	Y	Y	256	298 1		9
							10 4	282 9						
-----														
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7471 X	5466	-0-	-2005	-0-	712 1	3958 3	Y	Y	724	616 0		169
							796 9							
01		7471 X	1759	-0-	-5712	-0-	697 1	201 4	Y	Y	783	831 0		121
							861 9							
02		6776 X	845	-0-	-5931	-0-	616 1	229 9	Y	Y	208	279 0		50
03		5456 X	3635	-0-	-1821	-0-	884 1	2447 3	Y	Y	276	278 0		48
							304 9							
04		5280 X	1116	-0-	-4164	-0-	773 1	17 4	Y	Y	296	293 0		51
							326 9							
05		5456 X	1816	-0-	-3640	-0-	857 1	730 3	Y	Y	204	226 0		29
							5 4	224 9						
-----														
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	2916	-0-	2916	6779	605 1	1147 3	Y	Y	1000	1138 0		220
							64 4	1100 9						
01		0	5601	-0-	5601	12380	797 1	3134 3	Y	Y	1484	1456 0		248
							38 4	1632 9						
02		26256 X	13876	-0-	-12380	-0-	905 1	11660 3	Y	Y	1135	1047 0		336
							62 4	1249 9						
03		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	642 1	2134 3	Y	Y	1303	1407 0		232
							15 4	1433 9						
04		5430 X	2708	-0-	-2722	-0-	519 1	717 3	Y	Y	1337	1382 0		187
							1 4	1471 9						
05		9517 X	2619	-0-	-6898	-0-	817 1	265 3	Y	Y	1396	1307 0		276
							1 4	1536 9						
-----														
CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		6169 X	1990	-0-	-4179	-0-	933 1	1057 9	Y	Y	961	1049 0		153
01		6169 X	2088	-0-	-4081	-0-	918 1	159 4	Y	Y	919	875 0		197
							1011 9							
02		2492 X	1802	-0-	-690	-0-	905 1	897 9	Y	Y	815	857 0		155
03		2418 X	1782	-0-	-636	-0-	892 1	890 9	Y	Y	809	794 0		170
04		2010 X	1359	-0-	-651	-0-	898 1	1 4	Y	Y	418	493 0		95
							460 9							
05		2077 X	1497	-0-	-580	-0-	872 1	1 4	Y	Y	567	559 0		103
							624 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	790	1	4683	3	Y	1971	2017	0	313
						2168	9							
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	851	1	3552	3	Y	2033	1911	0	435
						155	4	2236	9					
02	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	856	1	5796	3	Y	1697	1809	0	323
						1	4	1867	9					
03	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	1009	1	7553	3	Y	1731	1691	0	363
						2	4	1904	9					
04	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	929	1	7312	3	Y	1673	1656	0	380
						1	4	1840	9					
05	9424 X	8406	-0-	-1018	-0-	897	1	5450	3	Y	1871	1911	0	340
						1	4	2058	9					
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251				
12	3038 X	1554	-0-	-1484	-0-	413	1	1141	9	Y	1037	1077	0	165
01	3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	735	1	127	4	Y	1045	986	0	224
						1150	9							
02	2156 X	1460	-0-	-696	-0-	457	1	1003	9	Y	912	962	0	174
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	480	1	730	3	Y	948	923	0	199
						1	4	1043	9					
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	852	1	483	3	Y	778	800	0	177
						1	4	856	9					
05	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	923	1	166	3	Y	917	927	0	167
						1	4	1009	9					
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790				
12	6324 X	6016	-0-	-308	-0-	655	1	4250	3	Y	692	678	0	122
						350	4	761	9					
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	653	1	5487	3	Y	557	579	0	100
						693	4	613	9					
02	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	646	1	7607	3	Y	483	427	0	156
						371	4	531	9					
03	6014 X	3951	-0-	-2063	-0-	635	1	2521	3	Y	590	582	0	164
						146	4	649	9					
04	7200 X	2580	-0-	-4620	-0-	534	1	1266	3	Y	708	747	0	125
						1	4	779	9					
05	8680 X	5241	-0-	-3439	-0-	548	1	4072	3	Y	540	586	0	79
						27	4	594	9					
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910				
12	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	591	1	494	9	Y	449	387	0	202
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	533	1	678	9	Y	616	693	0	125
02	1064 N	843	-0-	-221	-0-	353	1	490	9	Y	445	477	0	93
03	1085 N	615	-0-	-470	-0-	194	1	421	9	Y	383	398	0	78
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	182	1	436	9	Y	396	387	0	87
05	930 N	645	-0-	-285	-0-	177	1	468	9	Y	425	449	0	63





-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	0	3468	-0-	3468	10071	568	1	2183	3	Y	652	654	0		47
01	0	6476	-0-	6476	16547	717	9	5082	3	Y	633	612	0		68
02	22176 X	5629	-0-	-16547	-0-	8	4	696	9		523	548	0		43
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	661	1	4392	3	Y	376	390	0		29
04	6270 X	5739	-0-	-531	-0-	1	4	575	9		194	202	0		21
05	6479 X	5734	-0-	-745	-0-	638	1	3633	3	Y	422	381	0		62
						1	4	414	9						
						606	1	4919	3	Y					
						1	4	213	9						
						616	1	4653	3	Y					
						1	4	464	9						
-----															
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366															
12	3100 X	832	-0-	-2268	-0-	576	1	256	9	Y	233	176	1		202
01	3100 X	2377	-0-	-723	-0-	496	1	1758	2	Y	112	235	1		79
02	700 X	455	-0-	-245	-0-	123	9	347	2	Y	32	57	1		54
03	837 X	393	-0-	-444	-0-	73	1	54	9	Y	49	66	1		37
04	2310 X	575	-0-	-1735	-0-	35	9	33	9	Y	30	30	1		37
05	2387 X	845	-0-	-1542	-0-	339	1	179	9	Y	163				200
						542	1								
						666	1								
-----															
MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437															
12	7626 X	1880	-0-	-5746	-0-	312	1	819	3	Y	681	705	1		38
01	7626 X	2424	-0-	-5202	-0-	749	9	331	3	Y	1289	1276	1		51
02	5208 X	1785	-0-	-3423	-0-	659	1	1418	9		1065	1077	1		39
03	4216 X	2009	-0-	-2207	-0-	16	4	10	4	Y	623	637	1		25
04	2370 X	846	-0-	-1524	-0-	603	1	639	3	Y	163	182	1		6
05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	1172	9	179	9		1646	1595	1		57
						536	1								
						685	9								
						22	1								
						6	4								
						735	1								
						120	4								
-----															
BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992															
12	6665 X	6383	-0-	-282	-0-	873	1	4661	3	Y	772	767	0		134
01	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	849	9	4109	3	Y	710	500	0		344
02	6356 X	2501	-0-	-3855	-0-	947	1	781	9		639	855	0		128
03	7037 X	4477	-0-	-2560	-0-	7	4	1047	3	Y	631	658	0		101
04	6810 X	4147	-0-	-2663	-0-	750	1	703	9		615	616	0		100
05	6386 X	3181	-0-	-3205	-0-	1	4	989	3	Y	607	606	0		101
						2124	4	694	9						
						604	1	2865	3	Y					
						1	4	677	9						
						905	1	1607	3	Y					
						1	4	668	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7525 X	7525	-0-	-0-	884 1	5345 3	Y	1178	1178 0	204
01	7099 X	3911	-0-	-3188	1296 9	1907 3	Y	1063	752 0	515
02	6188 X	3235	-0-	-2953	831 1	1169 9				
03	7533 X	4633	-0-	-2900	4 4	1254 3	Y	1086	1384 0	217
04	7290 X	3779	-0-	-3511	785 1	1195 9				
05	7533 X	2852	-0-	-4681	1 4	765 3	Y	1004	1060 0	161
					2101 4	1104 9				
					440 1	2572 3	Y	696	744 0	113
					1 4	766 9				
					770 1	1178 3	Y	821	797 0	137
					1 4	903 9				
-----										
CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
-----										
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830		
12	22940 X	21219	-0-	-1721	-0-	23 1	19632 2	Y	1422 1312 1	448
01	22692 X	21364	-0-	-1328	-0-	1564 9	19685 2	Y	1505 1665 1	288
02	20048 X	18474	-0-	-1574	-0-	23 1	16950 2	Y	1367 1328 1	327
03	22196 X	17455	-0-	-4741	-0-	1656 9	15669 2	Y	1608 1528 1	407
04	21480 X	18690	-0-	-2790	-0-	20 1	17162 2	Y	1372 1426 1	353
05	21359 X	16786	-0-	-4573	-0-	1504 9	15243 2	Y	1388 1345 1	396
						17 1				
						1769 9				
						19 1				
						1509 9				
						16 1				
						1527 9				
-----										
STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022		
12	0	5819	-0-	5819	22310	1 1	5001 2	N	743 494 1	284
01	0	18604	-0-	18604	40914	817 9	17515 2	N	989 916 1	357
02	52822 X	11908	-0-	-40914	-0-	1 1	11269 2	N	580 642 1	295
03	14508 X	14424	-0-	-84	-0-	1088 9	13305 2	N	1015 879 1	431
04	18000 X	10107	-0-	-7893	-0-	1 1	9552 2	N	468 615 1	284
05	18600 X	4993	-0-	-13607	-0-	638 9	4888 2	N	64 65 1	283
						2 1				
						1117 9				
						40 1				
						515 9				
						35 1				
						70 9				





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MEADE		WELL #: 408BH		RRCID -> 291085		COMPL. DATE 01/23/2021				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	25291	-0-	25291	85558	761	1	13	2	Y	2655	2678	0			171
						21596	3	2921	9							
01	0	30525	-0-	30525	116083	944	1	1	2	Y	2929	2948	0			152
						26358	3	3222	9							
02	143577 X	27494	-0-	-116083	-0-	833	1	23806	3	Y	2595	2605	0			142
						2855	9									
03	29791 X	29189	-0-	-602	-0-	895	1	262	2	Y	2652	2639	0			155
						25115	3	2917	9							
04	28830 X	28407	-0-	-423	-0-	857	1	24837	3	Y	2466	2472	0			149
						2713	9									
05	32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	1283	1	28549	3	Y	2570	2573	0			146
						2827	9									
-----																
MEADE		WELL #: 407AH		RRCID -> 291086		COMPL. DATE 01/24/2021				TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167						
12	0	18709	-0-	18709	62436	937	1	8	2	Y	2950	2966	0			190
						14519	3	3245	9							
01	0	20487	-0-	20487	82923	1049	1	1	2	Y	3215	3238	0			167
						15900	3	3537	9							
02	100668 X	17745	-0-	-82923	-0-	885	1	13740	3	Y	2836	2848	0			155
						3120	9									
03	22568 X	18502	-0-	-4066	-0-	980	1	148	2	Y	2887	2874	0			168
						14198	3	3176	9							
04	20610 X	18691	-0-	-1919	-0-	961	1	14702	3	Y	2753	2755	0			166
						3028	9									
05	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	1057	1	17206	3	Y	2739	2749	0			156
						3013	9									
-----																
MEADE		WELL #: 410BH		RRCID -> 291160		COMPL. DATE 11/23/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2023														
-----																
BRAGG		WELL #: 405AH		RRCID -> 291185		COMPL. DATE 02/22/2020				TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	71891	-0-	71891	514939	2414	1	40	2	N	811	867	0			34
						68527	3	18	4							
01	14B2 EXT	102884	-0-	102884	617823	3512	1	1	2	N	1048	1054	0			28
						98050	3	168	4							
02	14B2 EXT	78571	-0-	78571	696394	2622	1	74920	3	N	792	789	0			31
						158	4	871	9							
03	14B2 EXT	57480	-0-	57480	753874	2295	1	564	2	N	402	415	0			18
						54075	3	104	4							
04	14B2 EXT	63289	-0-	63289	817163	2606	1	60232	3	N	409	404	0			23
						1	4	450	9							
05	14B2 EXT	56146	-0-	56146	873309	2354	1	53385	3	N	370	370	0			23
						407	9									
-----																
BULL RUN		WELL #: 413CH		RRCID -> 291186		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733						
12	82119 X	52396	-0-	-29723	-0-	1718	1	29	2	Y	1722	1743	0			111
						48755	3	1894	9							
01	78058 X	1272	-0-	-76786	-0-	78	1	1	2	Y	3	114	0			-0-
						1190	3	3	9							
02	63168 X	-0-	-0-	-63168	-0-					Y	-0-					-0-
03	67301 X	-0-	-0-	-67301	-0-					Y	-0-					-0-
04	64770 X	-0-	-0-	-64770	-0-					Y	-0-					-0-
05	52390 X	-0-	-0-	-52390	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
BULL RUN		WELL #: 415CH		RRCID -> 291187		COMPL. DATE 05/01/2021				TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
12		0	64981	-0-	64981	204736	2160	1	36	2	Y	1326	1328	0	85
							61326	3	1459	9					
01		0	61615	-0-	61615	266351	2440	1	1	2	Y	1029	1061	0	53
							58042	3	1132	9					
02		338772 X	72421	-0-	-266351	-0-	2391	1	68130	3	Y	1727	1686	0	94
							1900	9							
03		80889 X	80889	-0-	-0-	-0-	2682	1	785	2	Y	1959	1939	0	114
							75267	3	2155	9					
04		78746 X	78746	-0-	-0-	-0-	2551	1	73936	3	Y	2054	2044	0	124
							2259	9							
05		83946 X	83946	-0-	-0-	-0-	2648	1	78907	3	Y	2174	2175	0	123
							2391	9							
-----															
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 03/03/2020				TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A					
12		14B2 EXT	178061	-0-	178061	666124	5315	1	88	2	N	19774	19929	0	824
							150866	3	41	4					
01		14B2 EXT	188158	-0-	188158	854282	5708	1	1	2	N	20720	20983	0	561
							159385	3	272	4					
02		14B2 EXT	139203	-0-	139203	993485	4137	1	118200	3	N	15106	15081	0	586
							249	4	16617	9					
03		14B2 EXT	93396	-0-	93396	1086881	2771	1	811	2	N	10848	10949	0	485
							77755	3	126	4					
04		14B2 EXT	108015	-0-	108015	1194896	3125	1	90564	3	N	13023	12784	0	724
							1	4	14325	9					
05		14B2 EXT	108047	-0-	108047	1302943	3074	1	91642	3	N	12119	12084	0	759
							13331	9							
-----															
BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391					
12		14B2 EXT	100882	-0-	100882	436868	3225	1	54	2	N	5481	5621	0	228
							91549	3	25	4					
01		610657 X	173789	-0-	-436868	-0-	5658	1	1	2	N	8979	8964	0	243
							157983	3	270	4					
02		140280 X	138663	-0-	-1617	-0-	4409	1	125980	3	N	7280	7241	0	282
							266	4	8008	9					
03		155310 X	130976	-0-	-24334	-0-	4212	1	1232	2	N	6505	6496	0	291
							118185	3	191	4					
04		150300 X	129457	-0-	-20843	-0-	4080	1	118257	3	N	6472	6403	0	360
							1	4	7119	9					
05		155310 X	118395	-0-	-36915	-0-	3639	1	108477	3	N	5708	5711	0	357
							6279	9							
-----															
MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRAGG		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020					TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	17572	-0-	17572	49901	729	1	8	2	N	2096	2051	0			87
						14523	3	6	4							
01	14B2 EXT	37483	-0-	37483	87384	1679	1	1	2	N	3961	3941	0			107
						31366	3	80	4							
02	14B2 EXT	25854	-0-	25854	113238	1234	1	21564	3	N	2711	2713	0			105
						74	4	2982	9							
03	14B2 EXT	24024	-0-	24024	137262	1226	1	207	2	N	2433	2429	0			109
						19859	3	56	4							
04	14B2 EXT	23277	-0-	23277	160539	1212	1	19647	3	N	2197	2184	0			122
						1	4	2417	9							
05	14B2 EXT	21839	-0-	21839	182378	1177	1	18340	3	N	2111	2101	0			132
						2322	9									
UL 20-44 CATALINA				WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019					TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699			
*10	5611 X	2981	-0-	-2630	-0-	960	1	1131	3	Y	809	527	0	370	7	769
						890	9									
11	5430 X	3093	-0-	-2337	-0-	960	1	1321	3	Y	738	1140	0			367
						812	9									
12	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	3814	3	4767	9	Y	4334	4212	0			489
01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	3544	3	4021	9	Y	3655	3470	0			674
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	2834	3	2888	9	Y	2625	2794	0			505
03	7440 X	5957	-0-	-1483	-0-	3254	3	2703	9	Y	2457	2447	0			515
04	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	3341	3	2490	9	Y	2264	2326	0			453
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	5422	3	2987	9	Y	2715	2697	0			471
BRAGG				WELL #: 402BH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 10219 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	130866	-0-	130866	395087	4163	1	69	2	N	7668	7731	0			320
						118167	3	32	4							
01	14B2 EXT	148004	-0-	148004	543091	4787	1	1	2	N	8487	8577	0			230
						133652	3	228	4							
02	14B2 EXT	115394	-0-	115394	658485	3655	1	104415	3	N	6458	6437	0			251
						220	4	7104	9							
03	14B2 EXT	105003	-0-	105003	763488	3365	1	985	2	N	5531	5535	0			247
						94416	3	153	4							
04	14B2 EXT	102489	-0-	102489	865977	3224	1	93433	3	N	5301	5253	0			295
						1	4	5831	9							
05	14B2 EXT	90787	-0-	90787	956764	2793	1	83242	3	N	4320	4345	0			270
						4752	9									
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36				041867 WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016					TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161			
12	0	14357	-0-	14357	44254	118	1	10832	3	Y	1945	1957	1			292
						1267	5	2140	9							
01	0	11522	-0-	11522	55776	94	1	5100	3	Y	2249	2296	1	2	8	243
						3854	5	2474	9							
02	69230 X	13454	-0-	-55776	-0-	127	1	7557	3	Y	1942	1992	1			193
						3634	5	2136	9							
03	13764 X	9217	-0-	-4547	-0-	69	1	5476	3	Y	2235	2270	1			158
						71	4	1142	5							
04	13320 X	13032	-0-	-288	-0-	96	1	8997	3	Y	1775	1714	1			219
						465	4	1521	5							
05	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	107	1	9690	3	Y	1833	1883	1			169
						2223	4	2016	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)													
BTA OIL PRODUCERS, LLC													
BLACKTOP 21601 1													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 041867													
WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	19344	-0-	19344	60182	37 1	16232 3	Y	2088	2080 1		75
							778 4	2297 9					
01		0	17007	-0-	17007	77189	14686 3	55 4	Y	2060	2095 1		40
							2266 9						
02		91372 X	14183	-0-	-77189	-0-	11731 3	736 4	Y	1560	1538 1		62
							1716 9						
03		18166 X	16298	-0-	-1868	-0-	14450 3	100 4	Y	1589	1607 1	1 8	43
							1748 9						
04		18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	16406 3	6 4	Y	1709	1678 1		74
							1880 9						
05		18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	15949 3	332 4	Y	1727	1722 1		79
							1900 9						
PIVOT 21602 34													
WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640													
12		0	10888	-0-	10888	31576	642 1	8605 3	Y	1289	1291 0		1212
							223 4	1418 9					
01		0	11532	-0-	11532	43108	621 1	9420 3	Y	1347	1213 0	10 8	1336
							9 4	1482 9					
02		52464 X	9356	-0-	-43108	-0-	524 1	7576 3	Y	1120	1161 0	3 8	1292
							24 4	1232 9					
03		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	521 1	8004 3	Y	1123	1141 0		1274
							10 4	1235 9					
04		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	608 1	8691 3	Y	1239	1262 0	51 8	1200
							84 4	1363 9					
05		11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	764 1	9790 3	Y	1160	1080 0		1280
							1276 9						
PIVOT 21602 34													
WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893													
12		0	2151	-0-	2151	8584	84 1	1120 3	Y	861	862 0		511
							947 9						
01		0	2504	-0-	2504	11088	91 1	1379 3	Y	940	846 0	12 8	593
							1034 9						
02		13046 X	1958	-0-	-11088	-0-	74 1	1069 3	Y	741	768 0	3 8	563
							815 9						
03		2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	68 1	1048 3	Y	834	847 0		550
							917 9						
04		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	93 1	1334 3	Y	800	815 0	53 8	482
							43 4	880 9					
05		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	123 1	1575 3	Y	607	565 0		524
							668 9						
RADIO TOWER STATE 21601 28													
WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886													
12		0	21149	-0-	21149	112621	184 1	20149 3	Y	742	700 1	9 8	332
							816 9						
01		0	21344	-0-	21344	133965	172 1	19633 3	Y	1399	1437 1		294
							1539 9						
02		156909 X	22944	-0-	-133965	-0-	185 1	21034 3	Y	1568	1639 1	34 8	189
							1725 9						
03		22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	186 1	21182 3	Y	1317	1301 1	20 8	185
							15 4	1449 9					
04		31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	220 1	29398 3	Y	1989	1826 1	35 8	313
							9 4	2188 9					
05		34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	244 1	32333 3	Y	2013	2082 1	26 8	218
							1 4	2214 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.//		041867									
TETRIS 21601 18		WELL #:		2H	RRCID ->	284559	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11095	- 15960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	4377	-0-	4377	7526	15 1	3575	3	Y	715	721 0	6
							787 9						
01		0	4274	-0-	4274	11800	14 1	3213	3	Y	952	937 0	21
							1047 9						
02		11800 X	-0-	-0-	-11800	-0-				Y	41	60 0	2
03		4371 X	43	-0-	-4328	-0-	43 3			Y	-0-		2
04		4230 X	226	-0-	-4004	-0-	27 3	199	9	Y	181		183
05		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	27 1	5689	3	Y	2293	2293 0	183
							2522 9						

RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:		2H	RRCID ->	284568	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.10230	- 14282
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PIVOT 21602 34		WELL #:		3H	RRCID ->	284664	COMPL. DATE	03/04/2018	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10850	- 15370	
12		0	10951	-0-	10951	30351	1085 1	6975	3	Y	1899	1858 0	622
							802 4	2089	9				
01		0	9859	-0-	9859	40210	1085 1	6590	3	Y	1985	2013 0	19 8
							2184 9						
02		49876 X	9666	-0-	-40210	-0-	980 1	6693	3	Y	1812	1821 0	6 8
							1993 9						
03		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	1085 1	5372	3	Y	1752	1699 0	613
							1927 9						
04		6030 X	5843	-0-	-187	-0-	905 1	2686	3	Y	2047	1913 0	94 8
							2252 9						
05		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	930 1	4492	3	Y	1763	2023 0	393
							1939 9						

RIVERSIDE 21601 36		WELL #:		2H	RRCID ->	284834	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11500	- 16015	
12		0	13791	-0-	13791	62917	110 1	10188	3	Y	1152	1158 1	142
							1035 4	1191	5				
01		0	6472	-0-	6472	69389	59 1	3190	3	Y	670	684 1	2 8
							76 4	2410	5				
02		79622 X	10233	-0-	-69389	-0-	86 1	5127	3	Y	734	753 1	107
							1748 4	2465	5				
03		18972 X	17041	-0-	-1931	-0-	156 1	12318	3	Y	1111	1127 1	91
							778 4	2567	5				
04		20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	167 1	15608	3	Y	1384	1337 1	138
							237 4	2639	5				
05		22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	218 1	19699	3	Y	1366	1403 1	101
							725 4	1503	9				

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC			//CONT.// 041867										
PIVOT 21602 34			WELL #: 4H		RRCID -> 284852			COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		0	7288	-0-	7288	28233	1085 1	3903 3	Y	1629	1573 0		600
							508 4	1792 9					
01		0	10735	-0-	10735	38968	1085 1	6693 3	Y	2205	2251 0	18 8	536
							531 4	2426 9					
02		50212 X	11244	-0-	-38968	-0-	980 1	7282 3	Y	2184	2117 0	7 8	596
							580 4	2402 9					
03		9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	1085 1	5395 3	Y	2160	1973 0		783
							881 4	2376 9					
04		9090 X	5811	-0-	-3279	-0-	1050 1	2652 3	Y	1895	2067 0	90 8	521
							24 4	2085 9					
05		9393 X	6157	-0-	-3236	-0-	1085 1	2891 3	Y	1903	1956 0		468
							88 4	2093 9					
-----													
RIVERSIDE 21601 36			WELL #: 3H		RRCID -> 284897			COMPL. DATE 05/03/2018			TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845		
12		0	26878	-0-	26878	67106	228 1	20980 3	Y	1983	1994 1		185
							1035 4	2454 5					
01		0	30500	-0-	30500	97606	288 1	15579 3	Y	2533	2587 1	2 8	129
							76 4	11771 5					
02		119852 X	22246	-0-	-97606	-0-	208 1	12390 3	Y	1765	1811 1		83
							1748 4	5958 5					
03		26877 X	23139	-0-	-3738	-0-	210 1	16547 3	Y	1959	1989 1		53
							778 4	3449 5					
04		26940 X	23075	-0-	-3865	-0-	188 1	17463 3	Y	2031	1962 1		122
							237 4	2953 5					
05		27838 X	16730	-0-	-11108	-0-	156 1	14075 3	Y	1613	1658 1		77
							725 4	1774 9					
-----													
ARPENT 21602 25			WELL #: 2H		RRCID -> 284954			COMPL. DATE 04/06/2018			TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100		
12		0	12160	-0-	12160	37668	543 1	9934 3	Y	1530	1526 0		53
							1683 9						
01		0	16628	-0-	16628	54296	543 1	14033 3	Y	1865	1837 0		81
							2052 9						
02		71052 X	16756	-0-	-54296	-0-	490 1	14277 3	Y	1808	1804 0	6 8	79
							1989 9						
03		16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	543 1	14165 3	Y	2019	2024 0	2 8	72
							2221 9						
04		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	525 1	13675 3	Y	1503	1489 0	4 8	82
							1653 9						
05		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	543 1	13835 3	Y	1925	1901 0		106
							2118 9						
-----													
RIVERSIDE 21601 36			WELL #: 5H		RRCID -> 285053			COMPL. DATE 05/03/2018			TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395		
12		7409 X	5616	-0-	-1793	-0-	43 1	3947 3	Y	975	981 1		184
							91 4	462 5					
01		7409 X	3947	-0-	-3462	-0-	30 1	1645 3	Y	915	935 1		164
							22 4	1243 5					
02		4032 X	3896	-0-	-136	-0-	29 1	1702 3	Y	772	792 1		144
							497 4	819 5					
03		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	42 1	3289 3	Y	966	980 1		130
							406 4	685 5					
04		4320 X	3627	-0-	-693	-0-	26 1	2381 3	Y	714	690 1		154
							33 4	402 5					
05		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	31 1	2789 3	Y	895	920 1		129
							1309 4	985 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
ARPENT 21602 25															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 041867															
WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		0	18161	-0-	18161	64242	620	1	14554	3	Y	2715	2717	0	9 8 101
							2987	9							
01		0	22347	-0-	22347	86589	620	1	18017	3	Y	3373	3328	0	146
							3710	9							
02	105448	X	18859	-0-	-86589	-0-	560	1	15483	3	Y	2560	2564	0	29 8 113
							2816	9							
03	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	620	1	16925	3	Y	3885	3856	0	4 8 138
							4274	9							
04	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	600	1	15616	3	Y	4402	4294	0	10 8 236
							4842	9							
05	19654	X	19077	-0-	-577	-0-	620	1	15093	3	Y	3058	3120	0	174
							3364	9							
RIVERSIDE 21601 36															
WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406															
12	15159	X	15131	-0-	-28	-0-	121	1	11094	3	Y	2297	2310	1	306
							91	4	1298	5					
01	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	149	1	8062	3	Y	2632	2688	1	2 8 248
							22	4	6091	5					
02	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	110	1	6540	3	Y	1873	1921	1	200
							497	4	3145	5					
03	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	143	1	11310	3	Y	2351	2387	1	164
							406	4	2357	5					
04	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	123	1	11433	3	Y	2398	2317	1	245
							33	4	1933	5					
05	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	108	1	9757	3	Y	2022	2078	1	189
							1309	4	2224	9					
TETRIS 21601 18															
WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790															
12	0		5637	-0-	5637	17042	1085	1	3840	3	Y	621	677	1	417
							29	4	683	9					
01	0		5551	-0-	5551	22593	1085	1	3932	3	Y	485	498	1	404
							534	9							
02	26805	X	4212	-0-	-22593	-0-	980	1	2967	3	Y	241	236	1	16 8 393
							265	9							
03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1085	1	7673	3	Y	1510	1483	1	420
							1661	9							
04	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	1050	1	9581	3	Y	1275	1386	1	309
							1403	9							
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	1085	1	6277	3	Y	1735	1765	1	279
							680	4	1909	9					
RIVERSIDE 21601															
WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745															
12	22496	X	22496	-0-	-0-	-0-	282	1	15087	3	Y	2685	2693	1	192
							4173	4	2954	9					
01	23218	X	23218	-0-	-0-	-0-	221	1	18556	3	Y	2398	2357	1	233
							1803	4	2638	9					
02	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	229	1	15550	3	Y	2274	2354	1	153
							1154	4	2501	9					
03	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	264	1	15777	3	Y	2799	2791	1	161
							982	4	3079	9					
04	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	282	1	17550	3	Y	2468	2583	1	46
							356	4	2715	9					
05	19251	X	17470	-0-	-1781	-0-	276	1	13883	3	Y	2755	2644	1	157
							280	4	3031	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286941	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11200 - 15680									
12	0	4228	-0-	4228	10242	1085	1	2037	3	Y	1005	999	1			361
01	0	4029	-0-	4029	14271	1106	9	1085	1	Y	922	922	1			361
02	17288 X	3017	-0-	-14271	-0-	1014	9	980	1	Y	537	509	1			389
03	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	591	9	1085	1	Y	855	857	1			387
04	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	941	9	1050	1	Y	715	790	1			312
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	787	9	1085	1	Y	959	960	1			311
						1055	9									
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10338	PERF.10600 - 15200									
12	0	34082	-0-	34082	106232	138	1	33248	3	Y	627	607	0	11	8	16
01	0	35146	-0-	35146	141378	6	4	690	9	Y	646	650	0			12
02	172066 X	30688	-0-	-141378	-0-	143	1	33292	3	Y	571	552	0	12	8	19
03	34720 X	33927	-0-	-793	-0-	1000	4	711	9	Y	579	569	0	10	8	19
04	36465 X	36465	-0-	-0-	-0-	128	1	29412	3	Y	622	607	0	10	8	24
*05	34720 X	32662	-0-	-2058	-0-	520	4	628	9	Y	535	541	0	9	8	9
						163	1	33127	3	Y						
						637	9									
						228	1	35553	3	Y						
						684	9									
						296	1	31777	3	Y						
						589	9									
RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11165 - 18435									
12	36069 X	14707	-0-	-21362	-0-	11372	3	37	4	Y	1575	1731	0			207
01	0	15710	-0-	15710	15710	1565	5	1733	9	Y	2005	2123	0			89
02	30461 X	14751	-0-	-15710	-0-	13504	3	2206	9	Y	1742	1625	0			206
03	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	12835	3	1916	9	Y	1690	1611	0			285
04	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11182	3	1186	5	Y						
05	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	1859	9	11078	3	Y	1602	1745	0			142
						11078	3	1247	5	Y						
						1762	9									
						13298	3	563	4	Y	1737	1683	0			196
						1911	9									
RIFLE 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 287267	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 11013	PERF.11400 - 18875									
12	57190 X	21143	-0-	-36047	-0-	14621	3	1336	4	Y	2885	3171	0			358
01	0	20138	-0-	20138	20138	2012	5	3174	9	Y	2820	2987	0			191
02	36252 X	16114	-0-	-20138	-0-	16701	3	335	4	Y	2509	2342	0			358
03	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	3102	9	426	4	Y	2891	2757	0			492
04	22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	12928	3	2760	9	Y	2532	2757	0			267
05	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	17425	3	406	4	Y						
						1848	5	3180	9	Y						
						17770	3	169	4	Y						
						2001	5	2785	9	Y						
						16048	3	18	4	Y	2496	2418	0	67	8	278
						2746	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 287359	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 10936	PERF.11200	- 20300								
12		0	12102	-0-	12102	36984	620 1	8454 3	Y		2753	2740 0			110	
01		0	11062	-0-	11062	48046	3028 9 620 1	7265 3	Y		2888	2872 0			126	
02		58813 X	10767	-0-	-48046	-0-	3177 9 560 1	7261 3	Y		2678	2677 0	9 8			118
03		18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	2946 9 620 1	13853 3	Y		3306	3304 0	2 8			118
04		18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	3637 9 600 1	14245 3	Y		3692	3606 0	6 8			198
05		16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	4061 9 620 1	13289 3	Y		2669	2716 0			151	
		WELL #: 4H		RRCID -> 287624	COMPL. DATE 06/15/2019	TOTAL DEPTH 10389	PERF.10600	- 15235								
12		0	45000	-0-	45000	141675	179 1	43007 3	Y		1642	1591 0	25 8			98
01		0	50143	-0-	50143	191818	8 4 200 1	1806 9 46817 3	Y		1562	1573 0			87	
02		231097 X	39279	-0-	-191818	-0-	1408 4 160 1	1718 9 36894 3	Y		1429	1379 0	25 8			112
03		44051 X	42277	-0-	-1774	-0-	653 4 198 1	1572 9 40445 3	Y		1485	1458 0	18 8			121
04		42630 X	26310	-0-	-16320	-0-	1634 9 160 1	24882 3	Y		1153	1116 0	18 8			140
05		44051 X	183	-0-	-43868	-0-	1268 9 2 1	180 3	Y		1	1 0			140	
		WELL #: 3H		RRCID -> 287688	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10600	- 15279								
12		0	43498	-0-	43498	43498	174 1	41918 3	Y		1271	1232 0	17 8			182
01		0	35671	-0-	35671	79169	8 4 144 1	1398 9 33610 3	Y		824	830 0			176	
02		116387 X	37218	-0-	-79169	-0-	1011 4 154 1	906 9 35385 3	Y		957	923 0	16 8			194
03		44702 X	22706	-0-	-21996	-0-	626 4 108 1	1053 9 21979 3	Y		563	553 0	5 8			199
04		43260 X	1089	-0-	-42171	-0-	619 9 7 1	1075 3	Y		6	1 0	5 8			199
*05		43493 X	20	-0-	-43473	-0-	7 9 20 3		Y		-0-					199
		WELL #: 1H		RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	- 19725								
12		32984 X	16838	-0-	-16146	-0-	2480 1	12919 3	N		1308	1110 1	8 8			520
01		32984 X	11418	-0-	-21566	-0-	1439 9 2480 1	8056 3	N		802	851 1	5 8			466
02		26600 X	10553	-0-	-16047	-0-	882 9 2240 1	7569 3	N		675	477 1	131 8			533
03		27466 X	17515	-0-	-9951	-0-	1 4 2480 1	743 9 13725 3	N		1191	1128 1	52 8			544
04		23130 X	20429	-0-	-2701	-0-	1310 9 2400 1	16156 3	N		1609	1503 1	132 8			518
05		19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	103 4 2480 1	1770 9 14961 3	N		1835	1376 1	56 8			921
		WELL #: 4H		RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	- 19725								
		WELL #: 4H		RRCID -> 287905	COMPL. DATE 06/16/2019	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 9900	- 19725								



PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867														
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	29837	-0-	29837	90254	228	1	25528	3	Y	2954	2896	1	1	8	155
01	0	23200	-0-	23200	113454	832	4	3249	9							
02	135411 X	21957	-0-	-113454	-0-	194	1	18831	3	Y	2400	2400	1			155
03	27590 X	14698	-0-	-12892	-0-	1535	4	2640	9							
04	26700 X	22381	-0-	-4319	-0-	191	1	16928	3	Y	2256	2296	1			115
05	29420 X	29420	-0-	-0-	-0-	2356	4	2482	9							
						98	1	11011	3	Y	3049	3022	1	22	8	120
						235	4	3354	9							
						191	1	18242	3	Y	2495	2535	1	1	8	79
						1203	4	2745	9							
						261	1	25323	3	Y	2428	2403	1	3	8	101
						1165	4	2671	9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472						
12	0	22696	-0-	22696	64447	171	1	19153	3	Y	2498	2448	1	1	8	130
01	0	22323	-0-	22323	86770	624	4	2748	9							
02	104704 X	17934	-0-	-86770	-0-	187	1	18216	3	Y	2214	2201	1	1	8	142
03	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	1485	4	2435	9							
04	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	155	1	13791	3	Y	1881	1927	1			96
05	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	1919	4	2069	9							
						246	1	27528	3	Y	2128	2110	1	31	8	83
						587	4	2341	9							
						182	1	17357	3	Y	1696	1723	1	1	8	55
						1145	4	1866	9							
						200	1	19351	3	Y	1938	1918	1	5	8	70
						890	4	2132	9							
ESCOPETA 21901		WELL #: 6H		RRCID -> 288036		COMPL. DATE 08/23/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800						
12	0	11700	-0-	11700	35214	189	1	8897	3	Y	2136	2024	1			309
01	0	9678	-0-	9678	44892	264	4	2350	9							
02	52154 X	7262	-0-	-44892	-0-	158	1	7375	3	Y	1877	2032	1			154
03	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	80	4	2065	9							
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	117	1	5311	3	Y	1657	1676	1			135
05	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	11	4	1823	9							
						194	1	9242	3	Y	2311	2255	1			191
						26	4	2542	9							
						195	1	9167	3	Y	2279	2295	1	92	8	83
						92	4	2507	9							
						215	1	9309	3	Y	2169	2011	1	179	8	62
						23	4	2386	9							
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810						
12	0	15932	-0-	15932	49684	246	1	11584	3	Y	3416	3235	1			494
01	0	16031	-0-	16031	65715	344	4	3758	9							
02	80609 X	14894	-0-	-65715	-0-	258	1	12074	3	Y	3244	3475	1			263
03	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	131	4	3568	9							
04	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	249	1	11341	3	Y	2983	3004	1			242
05	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	23	4	3281	9							
						257	1	12233	3	Y	3230	3151	1			321
						35	4	3553	9							
						316	1	14846	3	Y	3235	3258	1	102	8	196
						150	4	3559	9							
						353	1	15308	3	Y	3426	3177	1	230	8	215
						38	4	3769	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
SCRAFFILE SOUTH															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 041867															
WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12		12927 X	5927	-0-	-7000	-0-	4407	3	160	4	Y	1236	898	1	525
							1360	9							
01		16509 X	16509	-0-	-0-	-0-	11336	3	159	4	Y	4558	4798	1	285
							5014	9							
02		17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	12932	3	61	4	Y	4090	4063	1	312
							4499	9							
03		24087 X	24087	-0-	-0-	-0-	17993	3	71	4	Y	5475	5407	1	380
							6023	9							
04		24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	18112	3	280	4	Y	5157	4944	1	593
							5673	9							
05		25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19263	3	211	4	Y	5084	5440	1	237
							5592	9							
-----															
PISTOL 21801															
WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250															
12		0	23307	-0-	23307	59686	18740	3	793	4	Y	3431	3443	1	382
							3774	9							
01		0	25785	-0-	25785	85471	20357	3	1	4	Y	3748	3749	1	381
							1304	5	4123	9					
02		106572 X	21101	-0-	-85471	-0-	16795	3	1080	5	Y	2933	2919	1	395
							3226	9							
03		20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	16986	3	17	4	Y	2971	2905	1	461
							3268	9							
04		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	13900	3	8	4	Y	2494	2488	1	467
							2743	9							
05		25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	16575	3	4502	4	Y	2960	3038	1	352
							1370	5	3256	9			37	8	
-----															
PISTOL 21801															
WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800															
12		0	30660	-0-	30660	100633	24783	3	195	4	Y	5165	5183	1	246
							5682	9							
01		0	28414	-0-	28414	129047	21605	3	42	4	Y	4894	4895	1	245
							1384	5	5383	9					
02		153106 X	24059	-0-	-129047	-0-	18434	3	18	4	Y	4020	4000	1	265
							1185	5	4422	9					
03		31868 X	28014	-0-	-3854	-0-	22875	3	31	4	Y	4644	4540	1	369
							5108	9							
04		30840 X	25694	-0-	-5146	-0-	21154	3	15	4	Y	4114	4105	1	378
							4525	9							
05		30659 X	24624	-0-	-6035	-0-	18305	3	465	4	Y	3945	4050	1	198
							1514	5	4340	9			75	8	
-----															
BLACKTOP 21601 1															
WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440															
12		0	23736	-0-	23736	75487	44	1	18995	3	Y	3443	3429	1	124
							910	4	3787	9					
01		0	18536	-0-	18536	94023	14963	3	56	4	Y	3197	3259	1	62
							3517	9							
02		116117 X	22094	-0-	-94023	-0-	17245	3	1083	4	Y	3424	3352	1	134
							3766	9							
03		23095 X	23049	-0-	-46	-0-	19157	3	132	4	Y	3418	3458	1	92
							3760	9					2	8	
04		22350 X	22203	-0-	-147	-0-	18428	3	6	4	Y	3426	3370	1	148
							3769	9							
05		23095 X	17503	-0-	-5592	-0-	14029	3	292	4	Y	2893	2907	1	134
							3182	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 6H		RRCID -> 288763		COMPL. DATE 01/24/2020				TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	19099	-0-	19099	61757	38	1	16602	3	Y	1512	1504	1		54
						796	4	1663	9						
01	0	19278	-0-	19278	81035	16976	3	63	4	Y	2035	2050	1		39
						2239	9								
02	99798 X	18763	-0-	-81035	-0-	15835	3	994	4	Y	1758	1728	1		69
						1934	9								
03	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	19426	3	134	4	Y	1881	1898	1	1 8	51
						2069	9								
04	20109 X	20109	-0-	-0-	-0-	18047	3	6	4	Y	1869	1840	1		80
						2056	9								
05	20305 X	16976	-0-	-3329	-0-	14897	3	310	4	Y	1608	1614	1		74
						1769	9								
PISTOL 21801		WELL #: 4H		RRCID -> 288800		COMPL. DATE 11/16/2019				TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535					
12	0	6272	-0-	6272	51692	2577	3	395	4	Y	3000	3010	1		74
						3300	9								
01	0	17941	-0-	17941	69633	12804	3	3	4	Y	3922	3924	1		72
						820	5	4314	9						
02	85827 X	16194	-0-	-69633	-0-	11712	3	753	5	Y	3390	3375	1		87
						3729	9								
03	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	11177	3	88	4	Y	3415	3338	1		164
						3757	9								
04	14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	11387	3	6	4	Y	3221	3214	1		171
						3543	9								
05	13795 X	12923	-0-	-872	-0-	8786	3	19	4	Y	3084	3165	1		90
						726	5	3392	9						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270					
12	0	32881	-0-	32881	103998	241	1	26910	3	Y	4413	4326	1	2 8	231
						876	4	4854	9						
01	0	33319	-0-	33319	137317	269	1	26215	3	Y	4272	4230	1		273
						2136	4	4699	9						
02	163111 X	25794	-0-	-137317	-0-	215	1	19088	3	Y	3485	3578	1		180
						2657	4	3834	9						
03	36432 X	36432	-0-	-0-	-0-	273	1	30556	3	Y	4502	4463	1	44 8	175
						651	4	4952	9						
04	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	230	1	21935	3	Y	3799	3859	1	2 8	113
						1447	4	4179	9						
05	27497 X	21731	-0-	-5766	-0-	168	1	16338	3	Y	4067	4026	1	5 8	149
						751	4	4474	9						
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245					
12	0	39954	-0-	39954	122571	290	1	32391	3	Y	5653	5542	1	2 8	295
						1055	4	6218	9						
01	0	34966	-0-	34966	157537	280	1	27229	3	Y	4762	4749	1		308
						2219	4	5238	9						
02	191460 X	33923	-0-	-157537	-0-	279	1	24699	3	Y	5006	5061	1		253
						3438	4	5507	9						
03	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	313	1	34979	3	Y	5845	5794	1	47 8	257
						745	4	6430	9						
04	35842 X	35842	-0-	-0-	-0-	297	1	28351	3	Y	4839	4916	1	2 8	178
						1871	4	5323	9						
05	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	301	1	29203	3	Y	4884	4835	1	5 8	222
						1343	4	5372	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
LOG JAM 22111 19		WELL #:		6H	RRCID -> 292845	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10850	- 15605			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		0	51337	-0-	51337	162021	1286 1	34609 3	Y	13628	13511 1	70 8	351	
							451 4	14991 9						
01		0	46592	-0-	46592	208613	769 1	31894 3	Y	12278	12232 1		397	
							423 4	13506 9						
02		249295 X	40682	-0-	-208613	-0-	2884 1	27236 3	Y	9193	9126 1	53 8	411	
							450 4	10112 9						
03		57071 X	42496	-0-	-14575	-0-	1413 1	29371 3	Y	10212	9999 1	220 8	404	
							479 4	11233 9						
04		55230 X	35979	-0-	-19251	-0-	806 1	25636 3	Y	8260	8373 1	47 8	244	
							451 4	9086 9						
05		51336 X	36955	-0-	-14381	-0-	77 1	27465 3	Y	8557	8423 1	45 8	333	
							9413 9							
LOG JAM 22111 19		WELL #:		5H	RRCID -> 292899	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10887	PERF.11150	- 15950			
12		0	20970	-0-	20970	20970	597 1	16069 3	Y	3723	3691 1	23 8	197	
							209 4	4095 9						
01		0	20702	-0-	20702	41672	398 1	16498 3	Y	3261	3248 1		210	
							219 4	3587 9						
02		50483 X	8811	-0-	-41672	-0-	619 1	5842 3	Y	2049	2035 1	18 8	206	
							96 4	2254 9						
03		18507 X	9590	-0-	-8917	-0-	315 1	6543 3	Y	2386	2337 1	84 8	171	
							107 4	2625 9						
04		17910 X	10607	-0-	-7303	-0-	240 1	7644 3	Y	2354	2436 1	18 8	71	
							134 4	2589 9						
05		18507 X	10976	-0-	-7531	-0-	22 1	8129 3	Y	2568	2523 1	16 8	100	
							2825 9							
LOG JAM 22111 19		WELL #:		7H	RRCID -> 292943	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11200	- 16030			
12		0	27470	-0-	27470	85046	770 1	20710 3	Y	5200	5156 1	35 8	52	
							270 4	5720 9						
01		0	28359	-0-	28359	113405	524 1	21721 3	Y	5296	5276 1		72	
							288 4	5826 9						
02		138345 X	24940	-0-	-113405	-0-	1886 1	17811 3	Y	4499	4466 1	29 8	76	
							294 4	4949 9						
03		28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1016 1	21128 3	Y	5128	5029 1	126 8	49	
							344 4	5641 9						
04		23667 X	23667	-0-	-0-	-0-	564 1	17920 3	Y	4425	4321 1	27 8	126	
							315 4	4868 9						
05		24181 X	24181	-0-	-0-	-0-	54 1	19149 3	Y	4525	4449 1	27 8	175	
							4978 9							
TETRIS 21601 18		WELL #:		5H	RRCID -> 293356	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	10559	PERF.10940	- 16025			
12		0	41390	-0-	41390	133567	128 1	31353 3	Y	9008	9206 1		75	
							9909 9							
01		0	35768	-0-	35768	169335	115 1	27263 3	Y	7627	7531 1		171	
							8390 9							
02		195455 X	26120	-0-	-169335	-0-	93 1	20050 3	Y	5434	5395 1		210	
							5977 9							
03		35588 X	33750	-0-	-1838	-0-	112 1	26012 3	Y	6933	6957 1		186	
							7626 9							
04		34440 X	31576	-0-	-2864	-0-	110 1	24517 3	Y	6317	6441 1		62	
							6949 9							
05		35588 X	34894	-0-	-694	-0-	129 1	27075 3	Y	6991	7007 1		46	
							7690 9							



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867  
 JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	44840 X	44840	-0-	-0-	-0-	145 1	36488 4	Y	7461	7223 1	6 8	232
02	101132 X	101132	-0-	-0-	-0-	8207 9	84474 4	Y	14872	14799 1	70 8	235
03	92446 X	92446	-0-	-0-	-0-	299 1	13767 3	Y	13523	13127 1	78 8	553
04	66580 X	66580	-0-	-0-	-0-	16359 9	14875 9	Y	11427	11144 1	90 8	746
05	67456 X	42994	-0-	-24462	-0-	330 1	32038 3	Y	7604	8140 1	40 8	170
						63474 4	12570 9					
						286 1	24708 3					
						21686 4	8364 9					
						294 1						
						9628 4						

JAVELIN 22101 48 WELL #: 1H RRCID -> 294272 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905

01	41915 X	41915	-0-	-0-	-0-	135 1	33929 4	Y	7137	6910 1	7 8	220
02	90273 X	90273	-0-	-0-	-0-	7851 9	73633 4	Y	14890	14817 1	64 8	229
03	83185 X	83185	-0-	-0-	-0-	261 1	12069 3	Y	13801	13398 1	71 8	561
04	72181 X	72181	-0-	-0-	-0-	16379 9	15181 9	Y	11803	11511 1	81 8	772
05	56327 X	47125	-0-	-9202	-0-	290 1	35115 3	Y	7866	8422 1	35 8	181
						55645 4	12983 9					
						314 1	27450 3					
						23769 4	8653 9					
						326 1						
						10696 4						

BPX OPERATING COMPANY 085408  
 AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

12	0	2879	-0-	2879	14048	1948 3	155 4	N	705	757 1		363
01	0	4060	-0-	4060	18108	776 9	115 4	N	413	565 1		211
02	21225 X	3117	-0-	-18108	-0-	3491 3	107 4	N	453	382 1		282
03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	454 9	116 4	N	793	742 1		333
04	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	2512 3	90 4	N	378	364 1		347
05	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	498 9	125 4	N	270	369 1		248
						3505 3						
						872 9						
						5254 3						
						416 9						
						6206 3						
						297 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	14810 1661	3 9	46	4	Y	1510	1806	1		462
01		15407 X	9838	-0-	-5569	-0-	8894 812	3 9	132	4	Y	738	917	1		283
02		14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	12492 1505	3 9	10	4	Y	1368	512	1		1139
03		16523 X	8854	-0-	-7669	-0-	7866 987	3 9	1	4	Y	897	1467	1		569
04		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	15197 1888	3 9	14	4	Y	1716	1689	1		596
05		16523 X	15235	-0-	-1288	-0-	14065 1161	3 9	9	4	Y	1055	1443	1		208

ABERNATHY 57-T1-14		WELL #:		1H	RRCID ->	270387	COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 11180	PERF.11170	- 15492					
*06		17388 X	17388	-0-	-0-	-0-	766 16	1 4	14912 1694	3 9	Y	1540	1676	1		127
07		21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	934 61	1 4	19058 1893	3 9	Y	1721	1693	1		155
08		14384 X	11660	-0-	-2724	-0-	744 82	1 4	9623 1211	3 9	Y	1101	1166	1		90
09		21369 X	21369	-0-	-0-	-0-	804 74	1 4	18884 1607	3 9	Y	1461	1465	1		86
10		21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	1008 83	1 4	18697 1746	3 9	Y	1587	1386	1		287
11		23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	1042 31	1 4	20146 2134	3 9	Y	1940	1942	1		285
12		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	1089 2	1 4	17251 1472	3 9	Y	1338	1511	1		112
01		20939 X	20939	-0-	-0-	-0-	1088 138	1 4	18451 1262	3 9	Y	1147	1159	1		100
02		18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	808 1	1 4	16170 1287	3 9	Y	1170	1127	1		143
03		19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	799 2	1 4	17851 936	3 9	Y	851	952	1		42
04		19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	850 9	1 4	17524 1049	3 9	Y	954	909	1		87
05		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	755 3	1 4	17215 922	3 9	Y	838	878	1		47

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		1H	RRCID ->	270567	COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 11377	PERF.11333	- 16036					
12		22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	21336 1275	3 9	207	4	Y	1159	1333	1		319
01		0	21827	-0-	21827	21827	20495 1245	3 9	87	4	Y	1132	1101	1		350
02		42051 X	20224	-0-	-21827	-0-	19089 1098	3 9	37	4	Y	998	1030	1		318
03		23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	22283 1332	3 9	67	4	Y	1211	1188	1		341
04		23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	21703 1327	3 9	57	4	Y	1206	1143	1		404
05		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	22963 944	3 9	4	4	Y	858	985	1		277



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22		WELL #: 1		RRCID -> 270685		COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14360	3	1 4	N	180	180 1	296
01	14446 X	13070	-0-	-1376	-0-	13060	3	1 4	N	8	181 1	123
*02	13048 X	2952	-0-	-10096	-0-	2756	3	196 9	N	178	178 1	123
*03	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				N	-0-		123
04	13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-				N	-0-		123
05	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				N	-0-		123
-----												
MEEKER 56-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 270731		COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1551	1535 1	335
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1498	1574 1	259
02	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	534	1	27787 3	Y	1374	1473 1	160
03	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	108	4	1511 9				
04	33745 X	33745	-0-	-0-	-0-	359	1	29499 3	Y	911	913 1	158
05	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	209	4	1002 9				
						297	1	32305 3	Y	916	908 1	166
						135	4	1008 9				
						123	1	33675 3	Y	914	910 1	170
						75	4	1005 9				
-----												
EXTINCTION 57-T1-32		WELL #: 1H		RRCID -> 271198		COMPL. DATE 03/03/2013				TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482		
12	0	7973	-0-	7973	23055	7583	3	41 4	Y	317	359 1	278
01	0	4451	-0-	4451	27506	4391	3	60 4	Y	-0-	181 1	97
02	32726 X	5220	-0-	-27506	-0-	5061	3	81 4	Y	71		168
03	8091 X	5987	-0-	-2104	-0-	5858	3	129 4	Y	-0-		168
04	7830 X	4937	-0-	-2893	-0-	4663	3	78 4	Y	178	178 1	168
05	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	196	9					
						10451	3	83 4	Y	464	529 1	103
						510	9					
-----												
BOLD JOHNSON 56-T1-42		WELL #: 1H		RRCID -> 271675		COMPL. DATE 04/11/2013				TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600		
12	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	5870	3	48 4	N	1576	1792 1	430
01	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	1734	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4767	3	23 4	N	1096	1380 1	146
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1206	9					
04	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	9	3	40 4	N	1029	717 1	458
05	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	1132	9					
						6729	3	17 4	N	2142	2361 1	239
						2356	9					
						6525	3	34 4	N	1859	1754 1	344
						2045	9					
-----												
BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #: 1H		RRCID -> 271703		COMPL. DATE 04/21/2013				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203		
12	14229 X	8874	-0-	-5355	-0-	8109	3	765 9	Y	695	536 1	485
01	14229 X	9642	-0-	-4587	-0-	8101	3	1541 9	Y	1401	1728 1	158
02	13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	11844	3	2053 9	Y	1866	1607 1	417
03	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	12504	3	1804 9	Y	1640	1964 1	93
04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	10568	3	1604 9	Y	1458	1313 1	238
05	15376 X	11287	-0-	-4089	-0-	9845	3	1442 9	Y	1311	1288 1	261

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RAYMORE 57-T1-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID -> 271713	COMPL. DATE 02/14/2013	TOTAL DEPTH 11270	PERF.11215 - 16019						
12	0	18330	-0-	18330	55850	17091	3	9 4	N	1118	1242	1	308	
01	0	19495	-0-	19495	75345	18184	3	7 4	N	1185	1250	1	243	
02	91746 X	16401	-0-	-75345	-0-	15353	3	8 4	N	945	922	1	266	
03	24818 X	24818	-0-	-0-	-0-	23317	3	1 4	N	1364	1388	1	242	
04	21842 X	21842	-0-	-0-	-0-	20546	3	20 4	N	1160	1246	1	156	
05	21463 X	21463	-0-	-0-	-0-	20098	3	35 4	N	1209	1268	1	97	
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID -> 271718	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 11384	PERF.11386 - 15727						
12	21979 X	15572	-0-	-6407	-0-	834	1	13480	3	Y	1142	1172	1	291
01	21979 X	17662	-0-	-4317	-0-	1002	1	14851	3	Y	1502	1449	1	344
02	19852 X	17938	-0-	-1914	-0-	854	1	15273	3	Y	1613	1684	1	273
03	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	733	1	17984	3	Y	1792	1933	1	132
04	18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	716	1	16328	3	Y	1332	1324	1	140
05	20352 X	20352	-0-	-0-	-0-	796	1	17846	3	Y	1554	1545	1	149
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID -> 271805	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH 10993	PERF.10960 - 15573						
12	0	9749	-0-	9749	21249	8975	3	71 4	N	639	362	1	538	
01	0	12109	-0-	12109	33358	11193	3	79 4	N	761	937	1	362	
02	43415 X	10057	-0-	-33358	-0-	9259	3	97 4	N	637	758	1	241	
03	13268 X	10946	-0-	-2322	-0-	10034	3	55 4	N	779	741	1	279	
04	11730 X	10028	-0-	-1702	-0-	9274	3	147 4	N	552	557	1	274	
05	12121 X	11842	-0-	-279	-0-	11018	3	824 9	N	749	741	1	282	
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID -> 272207	COMPL. DATE 06/09/2013	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10718 - 15254						
12	7595 X	6533	-0-	-1062	-0-	6408	3	125 4	N	-0-			239	
01	7595 X	5226	-0-	-2369	-0-	5195	3	31 4	N	-0-			239	
02	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7301	3	58 4	N	-0-			239	
03	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8316	3	16 4	N	-0-			239	
04	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8457	3	7 4	N	40	179	1	100	
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7625	3	10 4	N	-0-			100	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957																
12	21917 X	16537	-0-	-5380	-0-	1286	1	13977	3	N	930	918	1			202
						251	4	1023	9							
01	21917 X	18302	-0-	-3615	-0-	1286	1	15706	3	N	1105	1105	1			202
						94	4	1216	9							
02	19796 X	15412	-0-	-4384	-0-	1162	1	13103	3	N	947	947	1			202
						105	4	1042	9							
03	19840 X	17611	-0-	-2229	-0-	1286	1	15198	3	N	938	937	1			203
						95	4	1032	9							
04	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	1245	1	16061	3	N	992	928	1			267
						78	4	1091	9							
05	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	1286	1	16714	3	N	993	1113	1			147
						50	4	1092	9							
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577																
12	0	11118	-0-	11118	32056	10104	3	54	4	Y	873	1050	1			209
						960	9									
01	0	6253	-0-	6253	38309	5377	3	72	4	Y	731	741	1			199
						804	9									
02	44771 X	6462	-0-	-38309	-0-	5429	3	88	4	Y	859	911	1			147
						945	9									
03	11129 X	8835	-0-	-2294	-0-	7269	3	161	4	Y	1277	1279	1			145
						1405	9									
04	10770 X	6243	-0-	-4527	-0-	5492	3	101	4	Y	591	558	1			178
						650	9									
05	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	10908	3	75	4	Y	1060	1100	1			138
						1166	9									
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329																
12	8029 X	98	-0-	-7931	-0-	66	3	32	9	N	29					246
01	8029 X	3023	-0-	-5006	-0-	1692	3	55	4	N	1160	1253	1			153
						1276	9									
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	43					196
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	63					259
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	46					305
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	6018	3	262	4	N	2323	2158	1			470
						2555	9									
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920																
12	8339 X	2031	-0-	-6308	-0-	1835	3	196	9	Y	178	180	1			124
01	8339 X	5429	-0-	-2910	-0-	4611	3	818	9	Y	744	784	1			84
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	6758	3	1143	9	Y	1039	891	1			232
03	8339 X	7648	-0-	-691	-0-	6438	3	1210	9	Y	1100	1270	1			62
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	5644	3	1004	9	Y	913	826	1			149
05	8339 X	5576	-0-	-2763	-0-	4839	3	737	9	Y	670	686	1			133
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860																
12	6510 X	5106	-0-	-1404	-0-	1047	1	2922	3	Y	1031	1405	1			283
						3	4	1134	9							
01	6510 X	1713	-0-	-4797	-0-	704	1	604	3	Y	342	176	1			449
						29	4	376	9							
02	5880 X	4588	-0-	-1292	-0-	1023	1	2217	3	Y	1029	1116	1			362
						216	4	1132	9							
03	6510 X	6439	-0-	-71	-0-	1202	1	3533	3	Y	1516	1569	1			309
						36	4	1668	9							
04	6300 X	6251	-0-	-49	-0-	918	1	3537	3	Y	1553	1371	1			491
						88	4	1708	9							
05	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	1165	1	2900	3	Y	1723	1868	1			346
						294	4	1895	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:	1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10465	-	15313				
12		12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	9839 2666 9	3	124	4	N	2424	2806	1		248
01		14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	10821 3533 9	3	48	4	N	3212	3176	1		284
02		11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	9135 2243 9	3	9	4	N	2039	1971	1		352
03		13148 X	13148	-0-	-0-	-0-	10473 2580 9	3	95	4	N	2345	2397	1		300
04		13046 X	13046	-0-	-0-	-0-	10582 2406 9	3	58	4	N	2187	2144	1		343
05		15666 X	15666	-0-	-0-	-0-	12747 2827 9	3	92	4	N	2570	2541	1		372
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:	1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10138	PERF.10754	-	15639				
12		0	22712	-0-	22712	22712	133 10 4	1	21260	3	N	1190	919	1		590
01		0	22284	-0-	22284	44996	202 83 4	1	20700	3	N	1181	1480	1		291
02		60525 X	15529	-0-	-44996	-0-	272 11 4	1	14193	3	N	957	949	1		299
03		20739 X	17033	-0-	-3706	-0-	184 15 4	1	15598	3	N	1124	1116	1		307
04		20070 X	12905	-0-	-7165	-0-	110 29 4	1	11875	3	N	810	731	1		386
05		20739 X	18143	-0-	-2596	-0-	61 232 4	1	16562	3	N	1171	1296	1		261
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:	4H	RRCID ->	276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10098	-	14910				
12		30695 X	30695	-0-	-0-	-0-	29812 875 9	3	8	4	Y	795	1467	1		659
01		22097 X	22097	-0-	-0-	-0-	21197 894 9	3	6	4	Y	813	940	1		532
02		15420 X	15420	-0-	-0-	-0-	14593 800 9	3	27	4	Y	727	642	1		617
03		22874 X	22874	-0-	-0-	-0-	22221 642 9	3	11	4	Y	584	782	1		419
04		21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	20729 486 9	3	16	4	Y	442	303	1		558
05		25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	24832 651 9	3	49	4	Y	592	632	1		518
BROWN STATE 56-T2-44		WELL #:	1H	RRCID ->	277117	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10782	PERF.11215	-	16026				
12		16027 X	4103	-0-	-11924	-0-	3682 405 9	3	16	4	Y	368	708	1		133
01		17081 X	13853	-0-	-3228	-0-	12985 774 9	3	94	4	Y	704	790	1		47
02		21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	19046 2596 9	3	15	4	Y	2360	2132	1		275
03		27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	22762 4213 9	3	74	4	Y	3830	3685	1		420
04		19830 X	10816	-0-	-9014	-0-	9567 1218 9	3	31	4	Y	1107	1384	1		143
05		31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	27093	3	4567	9	Y	4152	3982	1		313

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE DELA 58-T2-38		WELL #: 1H		RRCID -> 277213	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9592	-		14255				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	7047	-0-	7047	19977	5969	3	210	4	N	789	526	1	411
01	0	9619	-0-	9619	29596	868	9	143	4	N	1992	1945	1	458
02	38500 X	8904	-0-	-29596	-0-	7285	3	94	4	N	1553	1769	1	242
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	2191	9	88	4	N	1198	1094	1	346
04	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	7102	3	43	4	N	2030	1980	1	396
05	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	1708	9	63	4	N	2031	2163	1	264
						3460	3							
						1318	9							
						10336	3							
						2233	9							
						10975	3							
						2234	9							
-----														
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #: 1H		RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 10080	PERF.10200	-		15011				
12	9300 X	7797	-0-	-1503	-0-	5658	3	62	4	N	1888	1981	1	398
01	9300 X	8577	-0-	-723	-0-	2077	9	59	4	N	1933	1985	1	346
02	8400 X	6454	-0-	-1946	-0-	6392	3	64	4	N	1677	1618	1	405
03	8463 X	2461	-0-	-6002	-0-	2126	9	20	4	N	606	716	1	295
04	8310 X	1838	-0-	-6472	-0-	4545	3	52	4	N	430	358	1	367
05	8587 X	6783	-0-	-1804	-0-	1845	9	75	4	N	1504	1602	1	269
						1774	3							
						667	9							
						1313	3							
						473	9							
						5054	3							
						1654	9							
-----														
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 3H		RRCID -> 277467	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10120	-		14783				
12	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	23312	3	1298	9	Y	1180	1018	1	361
01	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	17258	3	878	9	Y	798	947	1	212
02	18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	16640	3	1	4	Y	1474	1209	1	477
03	26500 X	26500	-0-	-0-	-0-	1621	9	1771	9	Y	1610	1870	1	217
04	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	24729	3	1894	9	Y	1722	1582	1	357
05	30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	28553	3	1	4	Y	1741	1725	1	373
						28337	3							
						1915	9							
-----														
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 5H		RRCID -> 277583	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10089	-		14890				
12	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	28091	3	1188	9	Y	1080	983	1	330
01	32720 X	32720	-0-	-0-	-0-	31886	3	834	9	Y	758	887	1	201
02	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10512	3	446	9	Y	405	475	1	131
03	17438 X	17438	-0-	-0-	-0-	16230	3	1208	9	Y	1098	1081	1	148
04	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	18058	3	944	9	Y	858	828	1	178
05	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-	19472	3	1	4	Y	576	631	1	123
						634	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY KC PREMIUM 56-T2-48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FRASER 57-T1-39																
WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983																
12	0	6643	-0-	6643	19473	5103	3	5	4	N	1395	1316	1			256
01	0	8032	-0-	8032	27505	1535	9	5	4	N	1683	1698	1			241
02	36557 X	9052	-0-	-27505	-0-	6176	3	18	4	N	1716	1677	1			280
03	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	1851	9	4	4	N	1813	1822	1			271
04	7770 X	6650	-0-	-1120	-0-	7146	3	3	4	N	1372	1452	1			191
05	10013 X	4114	-0-	-5899	-0-	1888	9	3	4	N	764	754	1			201
-----																
ALEXANDER 58-T2-12																
WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500																
12	0	3983	-0-	3983	10088	3237	3	5	4	N	674	897	1			372
01	0	4822	-0-	4822	14910	741	9	1	4	N	1279	1449	1			202
02	18824 X	3914	-0-	-14910	-0-	3414	3	3	4	N	1070	915	1			357
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1407	9	3	4	N	1394	1424	1			327
04	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	2734	3	8	4	N	1047	1104	1			270
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	1177	9	17	4	N	856	914	1			212
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																
12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	643	1	3267	3	N	921	904	1			378
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	65	4	1013	9	N	811	902	1			287
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	643	1	4476	3	N	914	900	1			301
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	54	4	892	9	N	2437	2511	1			227
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	861	713	1			375
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	82	4	1005	9	N	1058	1232	1			201
-----																
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46																
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371																

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	8525 X	5827	-0-	-2698	-0-	3842	3	49	4	N	1760	1441	1	534
01	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	1936	9	7250	3	N	1413	1624	1	323
02	7756 X	4756	-0-	-3000	-0-	1554	9	2618	3	N	1813	1634	1	502
03	6634 X	6149	-0-	-485	-0-	1994	9	3871	3	N	1982	2169	1	315
04	8580 X	3751	-0-	-4829	-0-	2180	9	2317	3	N	1220	1251	1	284
05	8866 X	5892	-0-	-2974	-0-	1342	9	3598	3	N	1968	1774	1	478
						2165	9							

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	36	1	5477	3	Y	1080	1115	1	530
01	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	40	4	1188	9	Y	1119	1332	1	317
02	5628 X	5429	-0-	-199	-0-	55	1	5657	3	Y	969	754	1	532
03	6231 X	5678	-0-	-553	-0-	31	4	1231	9	Y	1024	1299	1	257
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-	82	1	4276	3	Y	-0-	-0-	1	257
05	6231 X	1101	-0-	-5130	-0-	5	4	1066	9	Y	429	417	1	269
						6	4	1126	9					
						2	1	579	3	Y				
						48	4	472	9					

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

12	8277 X	8137	-0-	-140	-0-	57	1	6594	3	Y	1344	1143	1	201
01	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	8	4	1478	9	Y	2294	2348	1	147
02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	107	1	10739	3	Y	1813	1772	1	188
03	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	8	4	2523	9	Y	1793	1856	1	125
04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	145	1	7577	3	Y	1721	1670	1	176
05	8277 X	7455	-0-	-822	-0-	9	4	1994	9	Y	1609	1613	1	172
						98	1	7975	3	Y				
						15	4	1972	9					
						59	1	6377	3	Y				
						12	4	1893	9					
						21	1	5652	3	Y				
						12	4	1770	9					

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	879	882	1	215
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1020	1046	1	189
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	89	1	4829	3	Y	939	855	1	273
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	83	4	1033	9	Y	1034	1059	1	248
04	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	48	1	3936	3	Y	1063	1057	1	254
05	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	56	4	1137	9	Y	1565	1629	1	190
						63	1	6943	3	Y				
						32	4	1169	9					
						35	1	9627	3	Y				
						145	4	1722	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	687 5	1 4	7772 1493	3 9	Y	1357	1416	1	364
01	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	711 4	1 4	6825 1232	3 9	Y	1120	1248	1	236
02	7140 X	5989	-0-	-1151	-0-	662 4	1 4	4271 1052	3 9	Y	956	911	1	281
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	716 6	1 4	6094 1670	3 9	Y	1518	1457	1	342
04	7650 X	2271	-0-	-5379	-0-	635 2	1 4	1248 386	3 9	Y	351	375	1	318
05	7905 X	6096	-0-	-1809	-0-	656 6	1 4	3574 1860	3 9	Y	1691	1806	1	203
-----														
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195				
12	7471 X	5322	-0-	-2149	-0-	3734 1528	3 9	60 4	Y	1389	1308	1	160	
01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	11386 1759	3 9	85 4	Y	1599	1656	1	103	
02	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7068 619	3 9	96 4	Y	563	475	1	191	
03	6975 X	4111	-0-	-2864	-0-	4065 1	3 9	45 4	Y	1	62	1	130	
04	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7043 221	3 9	196 4	Y	201	289	1	42	
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	7364 1441	3 9	104 4	Y	1310	1278	1	74	
-----														
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082				
12	5611 X	4158	-0-	-1453	-0-	2847 1236	3 9	75 4	Y	1124	1297	1	724	
01	5611 X	4517	-0-	-1094	-0-	3171 1278	3 9	68 4	Y	1162	1346	1	540	
02	5068 X	1675	-0-	-3393	-0-	855 816	3 9	4 4	Y	742	547	1	735	
03	5115 X	2765	-0-	-2350	-0-	1109 1627	3 9	29 4	Y	1479	1615	1	599	
04	4380 X	1542	-0-	-2838	-0-	262 3	3	1280 9	Y	1164	1095	1	668	
05	4526 X	1338	-0-	-3188	-0-	121 3	3	1217 9	Y	1106	1089	1	685	
-----														
JOHNSON ESTATE 56-T1-8		WELL #: 1H		RRCID -> 278218		COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592				
12	0	14201	-0-	14201	40077	643 25	1 4	11483 2050	3 9	N	1864	1806	1	326
01	0	10712	-0-	10712	50789	643 18	1 4	8062 1989	3 9	N	1808	1603	1	531
02	63701 X	12912	-0-	-50789	-0-	581 55	1 4	10120 2156	3 9	N	1960	2152	1	339
03	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	643 78	1 4	10692 2317	3 9	N	2106	2102	1	343
04	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	622 167	1 4	8133 1742	3 9	N	1584	1631	1	296
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	643 43	1 4	10370 2099	3 9	N	1908	1993	1	211



-----																
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408																
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		0	8054	-0-	8054	15579	6692	3	1	4	N	1237	1601	1		148
							1361	9								
01		0	7645	-0-	7645	23224	5900	3	75	4	N	1518	1172	1		494
							1670	9								
02		32729 X	9505	-0-	-23224	-0-	7571	3	47	4	N	1715	1746	1		463
							1887	9								
03		10416 X	7268	-0-	-3148	-0-	5816	3	20	4	N	1302	1617	1		148
							1432	9								
04		7800 X	290	-0-	-7510	-0-	244	3	11	4	N	32				180
							35	9								
05		10509 X	1992	-0-	-8517	-0-	1390	3	11	4	N	537	550	1		167
							591	9								
-----																
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068																
-----																
12		0	9070	-0-	9070	11334	6420	3	123	4	N	2297	2275	1		330
							2527	9								
01		0	8293	-0-	8293	19627	5962	3	87	4	N	2040	2120	1		250
							2244	9								
02		27545 X	7918	-0-	-19627	-0-	6273	3	75	4	N	1427	1432	1		245
							1570	9								
03		9083 X	7739	-0-	-1344	-0-	5584	3	117	4	N	1853	1765	1		333
							2038	9								
04		8790 X	7567	-0-	-1223	-0-	5578	3	96	4	N	1721	1730	1		324
							1893	9								
05		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	6417	3	121	4	N	2438	2539	1		223
							2682	9								
-----																
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729																
-----																
12		0	5291	-0-	5291	24214	1286	1	2468	3	N	1322	1768	1		488
							83	4	1454	9						
01		0	7783	-0-	7783	31997	1286	1	3578	3	N	2589	2674	1		403
							71	4	2848	9						
02		37729 X	5732	-0-	-31997	-0-	1162	1	1853	3	N	2282	2170	1		515
							207	4	2510	9						
03		11904 X	6946	-0-	-4958	-0-	1286	1	3000	3	N	2305	2459	1		361
							124	4	2536	9						
04		7530 X	4859	-0-	-2671	-0-	1245	1	1454	3	N	1838	1793	1		406
							138	4	2022	9						
05		7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	1286	1	4266	3	N	2000	2156	1		250
							114	4	2200	9						
-----																
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461																
-----																
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2372	2282	1		421
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2463	2670	1		214
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1992	1964	1		242
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2540	2505	1		277
04		15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	733	1	11990	3	Y	2295	2359	1		213
							33	4	2525	9						
05		15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	689	1	12461	3	Y	2360	2298	1		275
							47	4	2596	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	3721	3	70	4	N	762	711	1		233
						838	9								
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	1992	3	21	4	N	404	482	1		155
						444	9								
02	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1260	3	2	4	N	225	193	1		187
						248	9								
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2466	3	430	9	N	391	330	1		248
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2498	3	7	4	N	486	565	1		169
						535	9								
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2732	3	2	4	N	333	436	1		66
						366	9								

BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003					
12	10881 X	4089	-0-	-6792	-0-	2491	3	70	4	Y	1389	1481	1		382
						1528	9								
01	0	4600	-0-	4600	4600	2614	3	53	4	Y	1757	1596	1		543
						1933	9								
02	9576 X	3317	-0-	-6259	-0-	1520	3	2	4	Y	1632	1655	1		520
						1795	9								
03	10106 X	3430	-0-	-6676	-0-	1939	3	9	4	Y	1347	1488	1		379
						1482	9								
04	9780 X	5236	-0-	-4544	-0-	3515	3	12	4	Y	1554	1413	1		520
						1709	9								
05	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	3411	3	1937	9	Y	1761	1713	1		568

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389					
12	20645 X	20645	-0-	-0-	-0-	939	1	15969	3	Y	3358	3125	1		506
						43	4	3694	9						
01	10571 X	10192	-0-	-379	-0-	460	1	8235	3	Y	1335	1700	1		141
						28	4	1469	9						
02	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	1012	1	9976	3	Y	2381	2371	1		151
						23	4	2619	9						
03	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	1378	1	9463	3	Y	2046	1940	1		257
						13	4	2251	9						
04	11730 X	11414	-0-	-316	-0-	1321	1	8245	3	Y	1664	1616	1		305
						18	4	1830	9						
05	12121 X	10938	-0-	-1183	-0-	1253	1	8015	3	Y	1501	1609	1		197
						19	4	1651	9						

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 1H		RRCID -> 278514		COMPL. DATE 02/01/2015				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963					
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	4091	4122	1		120
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4025	4063	1		82
02	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	174	1	9577	3	Y	1823	1775	1		130
						60	4	2005	9						
03	21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	202	1	16577	3	Y	3790	3800	1		120
						97	4	4169	9						
04	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	139	1	15029	3	Y	3113	3021	1		212
						107	4	3424	9						
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	55	1	15063	3	Y	2858	2981	1		89
						105	4	3144	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:		1H	RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10052	- 14673					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6975 X	5099	-0-	-1876	-0-	13	1	4315	3	Y	652	931	1	212
							54	4	717	9					
01		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-			212
02		6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	144	1	68
03		6975 X	1560	-0-	-5415	-0-	14	1	1227	3	Y	271			339
							21	4	298	9					
04		6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-			339
05		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-			339
-----															
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #:		1H	RRCID -> 278549	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH	9401	PERF. 9650	- 14535					
12		0	-0-	-0-	-0-	1329					Y	561	355	1	262
01		0	2347	-0-	2347	3676	1532	3	17	4	Y	725	896	1	91
							798	9							
02		7620 X	3944	-0-	-3676	-0-	3069	3	4	4	Y	792	759	1	124
							871	9							
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	3474	3	5	4	Y	1003	1027	1	100
							1103	9							
04		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	3187	3	11	4	Y	993	935	1	158
							1092	9							
05		9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	7567	3	35	4	Y	1508	1448	1	218
							1659	9							
-----															
OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #:		1H	RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10683	- 18094					
12		0	26357	-0-	26357	49487	643	1	21408	3	N	3775	3740	1	453
							153	4	4153	9					
01		0	24306	-0-	24306	73793	643	1	19554	3	N	3613	3736	1	330
							135	4	3974	9					
02		94773 X	20980	-0-	-73793	-0-	581	1	17003	3	N	2973	3064	1	239
							126	4	3270	9					
03		27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	643	1	22489	3	N	3820	3744	1	315
							161	4	4202	9					
04		25500 X	22854	-0-	-2646	-0-	622	1	18558	3	N	3154	3047	1	422
							205	4	3469	9					
05		26350 X	23192	-0-	-3158	-0-	643	1	18905	3	N	3145	3218	1	349
							184	4	3460	9					
-----															
STATE LRP 57-T2-12		WELL #:		1H	RRCID -> 278910	COMPL. DATE 07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840					
12		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	58	1	8351	3	Y	1889	2069	1	384
							85	4	2078	9					
01		12797 X	12797	-0-	-0-	-0-	104	1	10613	3	Y	1879	1842	1	421
							13	4	2067	9					
02		10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	152	1	8076	3	Y	1845	1886	1	380
							16	4	2030	9					
03		9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	85	1	6917	3	Y	1873	1869	1	384
							21	4	2060	9					
04		6390 X	727	-0-	-5663	-0-	1	1	90	3	Y	575	737	1	222
							3	4	633	9					
05		6603 X	2084	-0-	-4519	-0-	2	1	579	3	Y	1359	1292	1	289
							8	4	1495	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SCOOTER 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883																
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	897	360	1			658
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3005	3557	1			106
02		7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	5822	3	6	4	Y	1435	1439	1		102
							1579	9								
03		12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	10338	3	30	4	Y	2117	2058	1		161
							2329	9								
04		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	4627	3	5	4	Y	1044	1145	1		60
							1148	9								
05		25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	23296	3	1903	9	Y	1730	1678	1		112
-----																
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523																
12		13392 X	12838	-0-	-554	-0-	11484	3	50	4	N	1185	1258	1		351
							1304	9								
01		0	12511	-0-	12511	12511	11210	3	47	4	N	1140	1263	1		228
							1254	9								
02		23874 X	11363	-0-	-12511	-0-	10148	3	42	4	N	1066	898	1		396
							1173	9								
03		12834 X	12486	-0-	-348	-0-	11397	3	42	4	N	952	1078	1		270
							1047	9								
04		12420 X	10988	-0-	-1432	-0-	9961	3	35	4	N	902	714	1		458
							992	9								
05		12834 X	9882	-0-	-2952	-0-	8971	3	30	4	N	801	891	1		368
							881	9								
-----																
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940																
12		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	2799	2833	1		402
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2220	2149	1		473
02		10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	134	1	6539	3	Y	3349	3232	1		590
							125	4	3684	9						
03		26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	223	1	18192	3	Y	7228	7336	1		482
							294	4	7951	9						
04		25427 X	25427	-0-	-0-	-0-	173	1	18581	3	Y	5852	6066	1		268
							236	4	6437	9						
05		28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	77	1	20910	3	Y	6404	6040	1		632
							201	4	7044	9						
-----																
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816																
12		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	1723	1788	1		361
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1090	1234	1		217
02		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	811	612	1		416
							37	4	892	9						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	181	1		245
04		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	37	1	4404	3	Y	1468	1253	1		460
							209	4	1615	9						
05		10678 X	10678	-0-	-0-	-0-	25	1	6850	3	Y	3132	3220	1		372
							358	4	3445	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878																
12	0	9129	-0-	9129	28900	6960	3	23	4	Y	1951	1949	1			160
01	0	10345	-0-	10345	39245	2146	9	13	4	Y	2571	2654	1			77
02	47560 X	8315	-0-	-39245	-0-	7504	3	12	4	Y	1843	1734	1			186
03	10261 X	8933	-0-	-1328	-0-	2828	9	63	4	Y	2048	2142	1			92
04	10020 X	8398	-0-	-1622	-0-	6276	3	22	4	Y	1939	1932	1			99
05	10354 X	8894	-0-	-1460	-0-	2027	9	26	4	Y	2126	2076	1			149
-----																
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866																
12	12744 X	5694	-0-	-2273	-0-	23	1	3913	3	Y	1590	1803	1			128
01	7967 X	6668	-0-	-1299	-0-	9	4	1749	9	Y	1659	1512	1			275
02	7196 X	5162	-0-	-2034	-0-	48	1	4765	3	Y	1596	1472	1			399
03	7688 X	7093	-0-	-595	-0-	30	4	1825	9	Y	2018	2213	1			204
04	6450 X	5330	-0-	-1120	-0-	63	1	3339	3	Y	1463	1463	1			204
05	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	4	4	1756	9	Y	3259	2939	1			524
-----																
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866																
12	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	11114	3	1	4	Y	1481	1265	1			292
01	0	18002	-0-	18002	18002	1629	9	10	4	Y	1114	1310	1			96
02	27145 X	9143	-0-	-18002	-0-	16767	3	14	4	Y	798	784	1			110
03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1225	9	6	4	Y	825	885	1			50
04	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	8251	3	1	4	Y	663	618	1			95
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	878	9	7	4	Y	907	771	1			231
-----																
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812																
12	0	8538	-0-	8538	26037	6907	3	2	4	N	1481	1488	1			298
01	0	9061	-0-	9061	35098	1629	9	1	4	N	1485	1501	1			282
02	43174 X	8076	-0-	-35098	-0-	7426	3	1	4	N	1328	1150	1			460
03	9734 X	6820	-0-	-2914	-0-	1634	9	2	4	N	1078	1307	1			231
04	9420 X	7236	-0-	-2184	-0-	6614	3	1	4	N	1093	1119	1			205
05	9052 X	8368	-0-	-684	-0-	1461	9	2	4	N	1480	1459	1			226
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.L// 085408  
 STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9951 X	9394	-0-	-557	-0-	7039	3	2280	9	Y	2073	2060	1	157	
01	0	15037	-0-	15037	15037	11481	3	3365	9	Y	3059	2969	1	247	
02	24713 X	9676	-0-	-15037	-0-	8204	3	1205	9	Y	1095	1203	1	139	
03	9424 X	8397	-0-	-1027	-0-	7565	3	831	9	Y	755	765	1	129	
04	12150 X	7947	-0-	-4203	-0-	7712	3	228	9	Y	207	299	1	37	
05	12555 X	8110	-0-	-4445	-0-	7469	3	573	9	Y	521	515	1	43	

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

12	12331 X	12331	-0-	-0-	-0-	565	1	29	4	Y	998	938	1	150
01	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	994	1	19	4	Y	1331	1341	1	140
02	5964 X	4595	-0-	-1369	-0-	409	1	8	4	Y	436	548	1	28
03	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-			-0-
05	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	6	5	1	1

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

12	17019 X	14254	-0-	-2765	-0-	100	1	4	4	Y	738	859	1	134
01	65189 X	65189	-0-	-0-	-0-	599	1	71	4	Y	2411	2480	1	65
02	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	391	1	16	4	Y	674	704	1	35
03	32920 X	32920	-0-	-0-	-0-	365	1	24	4	Y	2432	2357	1	110
04	29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	243	1	39	4	Y	2306	2131	1	285
05	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	97	1	44	4	Y	2264	2414	1	135

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

12	6417 X	1521	-0-	-4896	-0-	1174	3	294	9	N	267	357	1	297
01	5580 X	4166	-0-	-1414	-0-	3438	3	633	9	N	575	534	1	338
02	5068 X	1327	-0-	-3741	-0-	498	3	737	9	N	670	715	1	293
03	5611 X	1029	-0-	-4582	-0-	202	3	766	9	N	696	541	1	448
04	4020 X	649	-0-	-3371	-0-	149	3	427	9	N	388	533	1	303
05	4154 X	967	-0-	-3187	-0-	110	3	739	9	N	672	704	1	271





PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE FOREST 55-T2-18X19		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301																
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	2779	3061	1			358
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3124	3058	1			424
02		11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	165	1	8665	3	2309	2341	1			392
							107	4	2540	9						
03		11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	105	1	8621	3	2599	2685	1			306
							118	4	2859	9						
04		10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	73	1	7878	3	2269	1966	1			609
							61	4	2496	9						
05		11191 X	9779	-0-	-1412	-0-	27	1	7379	3	2106	2299	1			416
							56	4	2317	9						
-----																
STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502																
12		0	9716	-0-	9716	17882	7627	3	97	4	N	1811	2271	1		322
							1992	9								
01		0	11765	-0-	11765	29647	9805	3	78	4	N	1711	1522	1		511
							1882	9								
02		38974 X	9327	-0-	-29647	-0-	7803	3	106	4	N	1289	1123	1		677
							1418	9								
03		8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	6371	3	159	4	N	1391	1678	1		390
							1530	9								
04		9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	7685	3	180	4	N	1781	1645	1		526
							1959	9								
05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	4	N	549	731	1		344
							604	9								
-----																
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717																
12		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	1085	1042	1		92
01		7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	1309	1113	1		288
02		14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	715	1	12613	3	Y	1085	1031	1		342
							10	4	1194	9						
03		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	1002	1	9580	3	Y	1074	1366	1		50
							8	4	1181	9						
*04		11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	937	1	9584	3	Y	1128	1087	1		91
							13	4	1241	9						
05		30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	2239	1	25420	3	Y	2487	2430	1		148
							41	4	2736	9						
-----																
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161																
12		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1644	1	7222	3	Y	2819	2660	1		222
							66	4	3101	9						
01		10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	776	1	6752	3	Y	2856	2929	1		149
							1	4	3142	9						
02		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	479	1	4121	3	Y	2153	2242	1		60
							6	4	2368	9						
03		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	2407	1	6422	3	Y	1210	1084	1		186
							4	4	1331	9						
04		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	453	1	7426	3	Y	1863	1984	1		65
							21	4	2049	9						
05		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	500	1	7519	3	Y	2403	2385	1		83
							32	4	2643	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 281608	COMPL. DATE 05/01/2016	TOTAL DEPTH 10538	PERF.10728	- 15413				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4464 X	1264	-0-	-3200	-0-	50 1 5 4	718 3 491 9		Y	446	622 1		62
01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	366 1 4 4	5278 3 728 9		Y	662	676 1		48
02	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	651 1 5 4	4624 3 1026 9		Y	933	905 1		76
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	640 1 3 4	5981 3 780 9		Y	709	741 1		44
04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	536 1 3 4	4907 3 717 9		Y	652	649 1		47
05	4464 X	2708	-0-	-1756	-0-	155 1 1010 9	1543 3		Y	918	904 1		61
-----													
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID -> 281840	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 10861	PERF.11605	- 15810				
12	10695 X	1393	-0-	-9302	-0-	20 1 4 4	940 3 429 9		N	390	360 1		209
01	10695 X	9121	-0-	-1574	-0-	1548 1 26 4	5250 3 2297 9		N	2088	2145 1		152
02	9716 X	7464	-0-	-2252	-0-	1300 1 38 4	3697 3 2429 9		N	2208	1620 1		740
03	10168 X	7861	-0-	-2307	-0-	1784 1 52 4	3951 3 2074 9		N	1885	1970 1		655
04	8820 X	6601	-0-	-2219	-0-	1207 1 43 4	3634 3 1717 9		N	1561	1571 1		645
05	9114 X	9087	-0-	-27	-0-	2529 1 2 4	4840 3 1716 9		N	1560	1776 1		429
-----													
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE 05/23/2016	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 9908	- 14626				
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-			154
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-			154
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-			154
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-			154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-			154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86849				N	-0-			154
-----													
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 10016	PERF.10199	- 14733				
12	13981 X	2607	-0-	-11374	-0-	321 1 5 4	1962 3 319 9		Y	290	323 1		12
01	13020 X	8838	-0-	-4182	-0-	610 1 6 4	7430 3 792 9		Y	720	704 1		28
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	340 1 4 4	6414 3 1438 9		Y	1307	1136 1		199
03	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	793 1 4 4	11913 3 2823 9		Y	2566	2667 1		98
04	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	633 1 6 4	9462 3 1946 9		Y	1769	1591 1		276
05	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	802 1 16 4	11350 3 1924 9		Y	1749	1871 1		154

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359														
12		9083 X	8818	-0-	-265	-0-	453 1	7318 3	Y	951	978	1		242
							1 4	1046 9						
01		7564 X	4319	-0-	-3245	-0-	284 1	3075 3	Y	808	865	1		185
							71 4	889 9						
02		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	307 1	6209 3	Y	1045	1053	1		177
							11 4	1150 9						
03		20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	553 1	15957 3	Y	3536	3452	1		261
							2 4	3890 9						
04		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	528 1	12767 3	Y	2887	2844	1		304
							3176 9							
05		15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	490 1	11709 3	Y	2886	2913	1		277
							3175 9							
-----														
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167														
12		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	3212	3291	1		141
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3593	3625	1		109
02		13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	990 1	8669 3	Y	3182	2978	1		313
							200 4	3500 9						
03		17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	408 1	13801 3	Y	2833	3060	1		86
							66 4	3116 9						
*04		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	200 1	10190 3	Y	2420	2409	1		97
							59 4	2662 9						
05		10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	941 1	7291 3	Y	1860	1894	1		63
							32 4	2046 9						
-----														
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757														
12		8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	366 1	6512 3	N	1259	1062	1		327
							29 4	1385 9						
01		10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	558 1	8509 3	N	1560	1436	1		451
							37 4	1716 9						
02		801 X	801	-0-	-0-	-0-	157 1	553 3	N	60	351	1		160
							25 4	66 9						
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	1176 1	1289 3	N	294				454
							128 4	323 9						
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1818 1	1475 3	N	363	339	1		478
							89 4	399 9						
05		11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	2524 1	7576 3	N	1396	1421	1		453
							75 4	1536 9						
-----														
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473														
12		33582 X	33582	-0-	-0-	-0-	1574 1	28395 3	Y	3219	3506	1		232
							72 4	3541 9						
01		33523 X	33523	-0-	-0-	-0-	1815 1	28319 3	Y	3018	3064	1		186
							69 4	3320 9						
02		24220 X	7314	-0-	-16906	-0-	1241 1	5173 3	Y	788	710	1		264
							33 4	867 9						
03		26815 X	449	-0-	-26366	-0-	350 1	43 3	Y	13				277
							42 4	14 9						
04		25950 X	9256	-0-	-16694	-0-	146 1	7614 3	Y	1266	1241	1		302
							103 4	1393 9						
05		40426 X	40426	-0-	-0-	-0-	2424 1	32764 3	Y	4656	4544	1		414
							116 4	5122 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PRIDE 57-T3-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
STATE TRINITY 56-T2-34                      WELL #: 1H    RRCID -> 282023    COMPL. DATE 03/03/2016    TOTAL DEPTH 10168    PERF.10402 - 14853													
12	15500 X	9903	-0-	-5597	-0-	801 1	6784 3	2303 9	Y	2094	1995 1		275
01	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	15 4	2415 9	2303 9	Y	2195	2395 1		75
02	13636 X	3978	-0-	-9658	-0-	945 1	13178 3	2415 9	Y	769	631 1		213
03	15097 X	14161	-0-	-936	-0-	3 4	2697 3	846 9	Y	2835	2931 1		117
04	15120 X	11355	-0-	-3765	-0-	403 1	8620 3	888 1	Y	1659	1658 1		118
05	22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	32 4	16719 3	3119 9	Y	2883	2878 1		123
-----													
STATE TRINITY 56-T2-34                      WELL #: 1H    RRCID -> 282064    COMPL. DATE 09/30/2016    TOTAL DEPTH 10566    PERF.10645 - 15389													
12	13826 X	2222	-0-	-11604	-0-	801 1	1205 3	710 9	N	645	368 1		511
01	13826 X	10884	-0-	-2942	-0-	5 4	6923 3	710 9	N	1805	2027 1		289
02	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	1934 1	6439 3	1986 9	N	1622	1691 1		220
03	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	41 4	6861 3	1866 1	N	1744	1657 1		307
04	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	38 4	7620 3	1784 9	N	2045	2050 1		302
05	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	2187 1	6976 3	43 4	N	2075	2030 1		347
-----													
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA              WELL #: 1H    RRCID -> 282114    COMPL. DATE 01/05/2020    TOTAL DEPTH 10325    PERF.10910 - 18479													
12	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-	2435 1	7620 3	2250 9	Y	3878	3841 1		431
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27 4	14237 3	2250 9	Y	3239	3547 1		123
02	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	2944 1	6976 3	2283 9	Y	3038	2982 1		179
03	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	76 4	3342 9	1244 1	Y	3500	3473 1		206
*04	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	96 4	3850 9	1354 1	Y	3434	3341 1		299
05	22506 X	5514	-0-	-16992	-0-	100 4	3777 9	100 4	Y	686	782 1		203
-----													
STATE APACHE 56-57-T3                      WELL #: 1401H    RRCID -> 282289    COMPL. DATE 07/09/2016    TOTAL DEPTH 10239    PERF.10346 - 15141													
12	9765 X	6007	-0-	-3758	-0-	562 1	4099 3	98 4	Y	1748	1653 1		201
01	13395 X	13395	-0-	-0-	-0-	4021 3	63 4	1923 9	Y	1863	1944 1		120
02	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	11262 3	84 4	2049 9	Y	605	520 1		205
03	6944 X	3706	-0-	-3238	-0-	6112 3	85 4	666 9	Y	-0-	66 1		139
04	9540 X	1135	-0-	-8405	-0-	3665 3	41 4	303 3	Y	737	722 1		154
05	9858 X	5826	-0-	-4032	-0-	811 9	66 4	4591 3	Y	1063	1157 1		60
-----													

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7099 X	6524	-0-	-575	-0-	673 1	4802 3	Y	935	910 1		344
							20 4	1029 9					
01		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	705 1	6432 3	Y	963	936 1		371
							24 4	1059 9					
02		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	675 1	5090 3	Y	1039	1107 1		303
							34 4	1143 9					
03		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	713 1	5774 3	Y	689	559 1		433
							30 4	758 9					
04		6870 X	4874	-0-	-1996	-0-	655 1	3478 3	Y	646	740 1		339
							30 4	711 9					
05		7099 X	4989	-0-	-2110	-0-	657 1	3922 3	Y	351	361 1		329
							24 4	386 9					
-----													
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #:		1202H	RRCID ->	282448	COMPL. DATE	07/13/2016	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10318	- 15085	
12		12121 X	5527	-0-	-6594	-0-	3242 3	89 4	Y	1996	1939 1		230
							2196 9						
01		12121 X	7479	-0-	-4642	-0-	5230 3	43 4	Y	2005	2106 1		129
							2206 9						
02		9492 X	6947	-0-	-2545	-0-	6360 3	78 4	Y	463	435 1		157
							509 9						
03		9331 X	4415	-0-	-4916	-0-	4368 3	47 4	Y	-0-	51 1		106
							303 3	21 4	Y	1018	911 1		213
04		9030 X	1444	-0-	-7586	-0-	1120 9						
							4437 3	59 4	Y	1306	1445 1		74
							1437 9						
-----													
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	282846	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	10404	PERF.10473	- 15154	
12		9114 X	7605	-0-	-1509	-0-	447 1	6249 3	Y	745	891 1		125
							89 4	820 9					
01		9114 X	7042	-0-	-2072	-0-	95 1	5853 3	Y	958	1036 1		47
							40 4	1054 9					
02		7560 X	6248	-0-	-1312	-0-	385 1	4714 3	Y	1016	914 1		149
							31 4	1118 9					
03		8308 X	5449	-0-	-2859	-0-	537 1	3847 3	Y	924	911 1		162
							49 4	1016 9					
04		8040 X	7528	-0-	-512	-0-	617 1	5290 3	Y	1445	1475 1		132
							31 4	1590 9					
05		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	700 1	6129 3	Y	1716	1728 1		120
							39 4	1888 9					
-----													
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	282869	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11461	- 16309	
12		0	10227	-0-	10227	21933	4280 1	3552 3	Y	2105	1912 1		424
							79 4	2316 9					
01		0	5262	-0-	5262	27195	2982 1	668 3	Y	1429	1472 1		381
							40 4	1572 9					
02		34255 X	7060	-0-	-27195	-0-	3133 1	2368 3	Y	1344	1482 1		243
							81 4	1478 9					
03		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	4708 1	1180 3	Y	1746	1746 1		243
							30 4	1921 9					
04		7320 X	6632	-0-	-688	-0-	3849 1	1147 3	Y	1389	1376 1		256
							108 4	1528 9					
05		7564 X	7227	-0-	-337	-0-	3791 1	1727 3	Y	1482	1466 1		272
							79 4	1630 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE 01/04/2017	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11529	- 16125			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	3684 -0-	3684	17152	2093 1	435 3	Y	1017	1154 1		205
						37 4	1119 9					
01		0	2944 -0-	2944	20096	1594 1	640 3	Y	634	670 1		169
						13 4	697 9					
02		23479 X	3383 -0-	-20096	-0-	1632 1	362 3	Y	1193	1146 1		216
						77 4	1312 9					
03		7781 X	3596 -0-	-4185	-0-	1886 1	743 3	Y	868	963 1		121
						12 4	955 9					
04		7530 X	2364 -0-	-5166	-0-	1086 1	569 3	Y	602	612 1		111
						47 4	662 9					
05		3751 X	2240 -0-	-1511	-0-	882 1	594 3	Y	683	669 1		125
						13 4	751 9					
-----												
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476	- 15072			
12		9734 X	7604 -0-	-2130	-0-	441 1	6378 3	Y	631	775 1		106
						91 4	694 9					
01		10912 X	7528 -0-	-3384	-0-	192 1	5932 3	Y	1238	1284 1		60
						42 4	1362 9					
02		9912 X	7811 -0-	-2101	-0-	498 1	5612 3	Y	1508	1347 1		221
						42 4	1659 9					
03		10974 X	5795 -0-	-5179	-0-	653 1	4356 3	Y	666	770 1		117
						53 4	733 9					
04		10470 X	8628 -0-	-1842	-0-	756 1	6586 3	Y	1135	1148 1		104
						37 4	1249 9					
05		10547 X	10547 -0-	-0-	-0-	922 1	8124 3	Y	1317	1329 1		92
						52 4	1449 9					
-----												
DIPPING DODSON 33-96		WELL #:		1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 10979	PERF.11199	- 18052			
12		0	7626 -0-	7626	7626	773 1	5499 3	Y	1147	1143 1		165
						92 4	1262 9					
01		0	8193 -0-	8193	15819	952 1	5787 3	Y	1239	1272 1		132
						91 4	1363 9					
02		22414 X	6595 -0-	-15819	-0-	590 1	4989 3	Y	857	888 1		101
						73 4	943 9					
03		18956 X	18956 -0-	-0-	-0-	916 1	15163 3	Y	2393	2322 1		172
						245 4	2632 9					
04		14872 X	14872 -0-	-0-	-0-	1142 1	11781 3	Y	1563	1460 1		275
						230 4	1719 9					
05		25317 X	25317 -0-	-0-	-0-	1861 1	20822 3	Y	2084	2177 1		182
						342 4	2292 9					
-----												
CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		28057 X	28057	-0-	-0-	-0-	23996 3	67 4	Y	3631	3553 1			428
							3994 9							
01		0	32015	-0-	32015	32015	28100 3	62 4	Y	3503	3494 1			437
							3853 9							
02		59463 X	27448	-0-	-32015	-0-	23854 3	64 4	Y	3209	3330 1			316
							3530 9							
03		32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	28104 3	69 4	Y	3656	3635 1			337
							4022 9							
04		23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	20643 3	58 4	Y	2630	2714 1			253
							2893 9							
05		25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	20890 3	171 4	Y	3645	3684 1			214
							4010 9							
-----														
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468														
12		14880 X	11068	-0-	-3812	-0-	657 1	9181 3	Y	979	1071 1			164
							153 4	1077 9						
01		14880 X	10217	-0-	-4663	-0-	142 1	8037 3	Y	1804	1880 1			88
							54 4	1984 9						
02		13552 X	10352	-0-	-3200	-0-	674 1	7704 3	Y	1746	1578 1			256
							53 4	1921 9						
03		13826 X	7452	-0-	-6374	-0-	827 1	5371 3	Y	1073	1140 1			189
							74 4	1180 9						
04		11340 X	9590	-0-	-1750	-0-	831 1	7254 3	Y	1331	1398 1			122
							41 4	1464 9						
05		11470 X	10872	-0-	-598	-0-	955 1	8312 3	Y	1410	1433 1			99
							54 4	1551 9						
-----														
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688														
12		0	12042	-0-	12042	12042	1068 1	7733 3	Y	2814	2890 1			405
							146 4	3095 9						
01		0	12962	-0-	12962	25004	1364 1	8293 3	Y	2884	2982 1			307
							133 4	3172 9						
02		40766 X	15762	-0-	-25004	-0-	1335 1	10189 3	Y	3707	3578 1			436
							160 4	4078 9						
03		13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	706 1	9390 3	Y	3208	3413 1			231
							183 4	3529 9						
04		15112 X	15112	-0-	-0-	-0-	998 1	10887 3	Y	2704	2459 1			476
							253 4	2974 9						
05		18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	1563 1	13728 3	Y	2988	3204 1			260
							311 4	3287 9						
-----														
BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LAZY ACRE 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W101H		RRCID -> 283932		COMPL. DATE 07/14/2017				TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3071	3031	1			392
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3650	3800	1			242
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	4904	1	18108	3	Y	2690	2451	1			481
						31	4	2959	9							
03	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	4397	1	21232	3	Y	2927	3186	1			222
						49	4	3220	9							
04	30273 X	30273	-0-	-0-	-0-	2651	1	24284	3	Y	2973	2768	1			427
						68	4	3270	9							
05	31132 X	31132	-0-	-0-	-0-	1840	1	25743	3	Y	3133	3288	1			272
						103	4	3446	9							
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W106H		RRCID -> 284001		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486						
12	15965 X	1762	-0-	-14203	-0-	355	1	1186	3	Y	39	504	1			24
						178	4	43	9							
01	15965 X	5442	-0-	-10523	-0-	909	1	3277	3	Y	1135	887	1			272
						7	4	1249	9							
02	14420 X	13095	-0-	-1325	-0-	4521	1	5426	3	Y	2845	2607	1			510
						18	4	3130	9							
03	14477 X	14157	-0-	-320	-0-	4588	1	6539	3	Y	2744	2806	1			448
						12	4	3018	9							
04	14010 X	13096	-0-	-914	-0-	4616	1	6259	3	Y	2000	1945	1			503
						21	4	2200	9							
05	14508 X	9476	-0-	-5032	-0-	4134	1	3927	3	Y	1268	1447	1			324
						20	4	1395	9							
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630						
12	7471 X	1029	-0-	-6442	-0-	157	1	813	3	Y	8	150	1			5
						50	4	9	9							
01	9455 X	8120	-0-	-1335	-0-	2246	1	4504	3	Y	1164	891	1			278
						90	4	1280	9							
02	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	4230	1	5495	3	Y	2164	2055	1			387
						14	4	2380	9							
03	14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	5515	1	7720	3	Y	1521	1660	1			248
						14	4	1673	9							
04	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	5529	1	7501	3	Y	1872	1649	1			471
						25	4	2059	9							
05	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	5042	1	5063	3	Y	1296	1436	1			331
						28	4	1426	9							
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518						
12	10044 X	1680	-0-	-8364	-0-	103	1	583	3	Y	903	612	1			562
						1	4	993	9							
01	10044 X	2551	-0-	-7493	-0-	431	1	1532	3	Y	532	967	1			127
						3	4	585	9							
02	9072 X	4890	-0-	-4182	-0-	1864	1	1680	3	Y	1219	1128	1			218
						5	4	1341	9							
03	9269 X	6996	-0-	-2273	-0-	2310	1	3259	3	Y	1291	1298	1			211
						7	4	1420	9							
04	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	3781	1	4450	3	Y	1643	1441	1			413
						16	4	1807	9							
05	11618 X	11618	-0-	-0-	-0-	6275	1	3329	3	Y	1801	1754	1			460
						33	4	1981	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	0	1962	-0-	1962	1996	1 1	1524 3	Y	384	350	1		34
						15 4	422 9						
01	0	21828	-0-	21828	23824	732 1	18120 3	Y	2679	2604	1		109
						29 4	2947 9						
02	41645 X	17821	-0-	-23824	-0-	685 1	14636 3	Y	2261	2241	1		129
						13 4	2487 9						
03	22196 X	22104	-0-	-92	-0-	1335 1	17869 3	Y	2617	2547	1		199
						21 4	2879 9						
04	21120 X	20897	-0-	-223	-0-	1264 1	17076 3	Y	2315	2310	1		204
						10 4	2547 9						
05	21824 X	19948	-0-	-1876	-0-	1257 1	15197 3	Y	3173	3082	1		295
						4 4	3490 9						
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3572	3188	1		682
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3578	4080	1		180
02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	4596 1	20308 3	Y	2552	2504	1		228
						182 4	2807 9						
03	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-	2684 1	29143 3	Y	3406	3320	1		314
						178 4	3747 9						
04	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	2524 1	26439 3	Y	3402	3247	1		469
						219 4	3742 9						
05	32690 X	32690	-0-	-0-	-0-	2281 1	26756 3	Y	3123	3422	1		170
						218 4	3435 9						
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546			
12	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	1474 1	2987 3	N	1080	723	1		518
						79 4	1188 9						
01	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	2993 1	8788 3	N	1862	2161	1		219
						24 4	2048 9						
02	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	2465 1	7832 3	N	2018	1978	1		259
						29 4	2220 9						
03	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	2950 1	9621 3	N	989	894	1		354
						19 4	1088 9						
04	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	2846 1	9758 3	N	2070	1945	1		479
						2277 9							
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	2505 1	9398 3	N	1977	2142	1		314
						2175 9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574			
12	58466 X	46287	-0-	-12179	-0-	2 1	37220 3	Y	8241	7472	1		813
						9065 9							
01	58466 X	54651	-0-	-3815	-0-	64 1	47489 3	Y	6453	6806	1		460
						7098 9							
02	49414 X	49414	-0-	-0-	-0-	227 1	39891 3	Y	8451	8481	1		430
						9296 9							
03	56016 X	56016	-0-	-0-	-0-	246 1	46391 3	Y	8526	8308	1		648
						9379 9							
04	52890 X	50148	-0-	-2742	-0-	276 1	40807 3	Y	8222	8345	1		525
						21 4	9044 9						
05	59534 X	59534	-0-	-0-	-0-	441 1	49000 3	Y	9151	8985	1		691
						27 4	10066 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	483	1	12006	3	Y	278	314	1		39
01	14849 X	10058	-0-	-4791	-0-	8	4	306	9						
						448	1	9402	3	Y	184	195	1		28
						6	4	202	9						
02	13412 X	2	-0-	-13410	-0-	2	3			Y	-0-	28	1		-0-
03	14849 X	45	-0-	-14804	-0-	3	1	42	3	Y	-0-				-0-
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	-0-				-0-
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-				-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W107H		RRCID -> 285086		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582					
12	29419 X	1656	-0-	-27763	-0-	992	3	664	9	Y	604	871	1		60
01	23064 X	9507	-0-	-13557	-0-	38	1	8715	3	Y	685	696	1		49
						754	9								
02	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	126	1	22109	3	Y	2808	2714	1		143
						3089	9								
03	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	119	1	22389	3	Y	1990	1982	1		151
						2189	9								
04	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	164	1	21604	3	Y	2009	2032	1		128
						27	4	2210	9						
05	28024 X	23964	-0-	-4060	-0-	202	1	22371	3	Y	1254	1287	1		95
						12	4	1379	9						

STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W103H		RRCID -> 285099		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890					
12	0	18103	-0-	18103	36200	399	1	15571	3	Y	1927	1954	1		408
						13	4	2120	9						
01	0	16110	-0-	16110	52310	84	1	13717	3	Y	2080	1875	1		613
						21	4	2288	9						
02	69463 X	17153	-0-	-52310	-0-	224	1	14534	3	Y	2169	2406	1		376
						9	4	2386	9						
03	18693 X	16176	-0-	-2517	-0-	1211	1	12624	3	Y	2109	2184	1		301
						21	4	2320	9						
04	18090 X	10611	-0-	-7479	-0-	476	1	6312	3	Y	3467	3157	1		611
						9	4	3814	9						
05	19003 X	13777	-0-	-5226	-0-	471	1	9191	3	Y	3731	3792	1		550
						11	4	4104	9						

STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W105H		RRCID -> 285100		COMPL. DATE 08/07/2019				TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995					
12	0	21755	-0-	21755	46325	502	1	19056	3	Y	1982	1947	1		420
						17	4	2180	9						
01	0	6212	-0-	6212	52537	25	1	5587	3	Y	543	803	1		160
						3	4	597	9						
02	77896 X	25359	-0-	-52537	-0-	307	1	21506	3	Y	3212	2815	1		557
						13	4	3533	9						
03	25389 X	25376	-0-	-13	-0-	1822	1	20326	3	Y	2906	3048	1		415
						31	4	3197	9						
04	24570 X	23388	-0-	-1182	-0-	1398	1	19216	3	Y	2498	2473	1		440
						26	4	2748	9						
05	28086 X	27775	-0-	-311	-0-	1057	1	20918	3	Y	5251	4917	1		774
						24	4	5776	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674				
12	43912 X	43912	-0-	-0-	-0-	1511 24	1 4	37042 5335	3 9	Y	4850	4949	1	686
01	44877 X	44877	-0-	-0-	-0-	1774 28	1 4	37549 5526	3 9	Y	5024	4953	1	757
02	39536 X	31031	-0-	-8505	-0-	1757 28	1 4	26569 2677	3 9	Y	2434	2771	1	420
03	43772 X	36051	-0-	-7721	-0-	2112 172	1 4	29899 3868	3 9	Y	3516	3421	1	515
04	42360 X	34679	-0-	-7681	-0-	1857 76	1 4	28604 4142	3 9	Y	3765	3702	1	578
05	43772 X	36079	-0-	-7693	-0-	2020 84	1 4	29863 4112	3 9	Y	3738	3880	1	436
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834				
12	33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	2938 134	1 4	27304 3472	3 9	Y	3156	3217	1	405
01	33542 X	32700	-0-	-842	-0-	2732 24	1 4	26723 3221	3 9	Y	2928	3074	1	259
02	30296 X	23023	-0-	-7273	-0-	3075 43	1 4	17380 2525	3 9	Y	2295	2349	1	205
03	33542 X	27421	-0-	-6121	-0-	3846 61	1 4	20511 3003	3 9	Y	2730	2734	1	201
04	32460 X	24233	-0-	-8227	-0-	2540 105	1 4	18933 2655	3 9	Y	2414	2361	1	254
05	33542 X	24034	-0-	-9508	-0-	2055 134	1 4	19125 2720	3 9	Y	2473	2423	1	304
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782				
12	0	19565	-0-	19565	39429	427 14	1 4	16232 2892	3 9	Y	2629	2580	1	557
01	0	17085	-0-	17085	56514	59 17	1 4	15030 1979	3 9	Y	1799	1826	1	530
02	72997 X	16483	-0-	-56514	-0-	211 9	1 4	14832 1431	3 9	Y	1301	1605	1	226
03	21669 X	18987	-0-	-2682	-0-	1543 27	1 4	15857 1560	3 9	Y	1418	1441	1	203
04	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	1755 32	1 4	23551 2097	3 9	Y	1906	1773	1	336
05	28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	1343 30	1 4	25832 1337	3 9	Y	1215	1372	1	179
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208				
12	31093 X	21334	-0-	-9759	-0-	3852 1	1 4	13699 3782	3 9	N	3438	3604	1	411
01	31093 X	16694	-0-	-14399	-0-	3026 161	1 4	11083 2424	3 9	N	2204	2324	1	291
02	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-	3119 196	1 4	18484 3483	3 9	N	3166	3061	1	396
03	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	3462 113	1 4	21901 3755	3 9	N	3414	3586	1	224
04	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	3300 3185	1 9	19817	3	N	2895	2852	1	267
05	27993 X	26166	-0-	-1827	-0-	3267 94	1 4	19690 3115	3 9	N	2832	2839	1	260

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	30484 X	30484	-0-	-0-	-0-	2584	1	24304	3	Y	3167	3236	1		407
						112	4	3484	9						
01	31497 X	31497	-0-	-0-	-0-	2596	1	25287	3	Y	3265	3383	1		289
						22	4	3592	9						
02	26320 X	23215	-0-	-3105	-0-	3176	1	17315	3	Y	2439	2510	1		218
						41	4	2683	9						
03	29140 X	27980	-0-	-1160	-0-	3842	1	20437	3	Y	3310	3284	1		244
						60	4	3641	9						
04	28200 X	25049	-0-	-3151	-0-	2552	1	18948	3	Y	3131	3045	1		330
						105	4	3444	9						
05	29140 X	24463	-0-	-4677	-0-	2029	1	18873	3	Y	3118	3064	1		384
						131	4	3430	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494					
12	0	-0-	-0-	-0-	16218					Y	193	366	1		90
01	0	17682	-0-	17682	33900	15443	3	68	4	Y	1974	1815	1		249
						2171	9								
02	60226 X	26326	-0-	-33900	-0-	23610	3	31	4	Y	2441	2306	1		384
						2685	9								
03	30814 X	30785	-0-	-29	-0-	27871	3	37	4	Y	2615	2737	1		262
						2877	9								
04	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	24241	3	77	4	Y	2399	2280	1		381
						2639	9								
05	29140 X	27489	-0-	-1651	-0-	25340	3	160	4	Y	1808	1928	1		261
						1989	9								
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906					
12	24025 X	20015	-0-	-4010	-0-	710	1	17395	3	Y	1726	1880	1		244
						11	4	1899	9						
01	24025 X	18533	-0-	-5492	-0-	743	1	15872	3	Y	1733	1716	1		261
						12	4	1906	9						
02	21700 X	13154	-0-	-8546	-0-	704	1	10301	3	Y	1944	1870	1		335
						11	4	2138	9						
03	23281 X	13595	-0-	-9686	-0-	747	1	10908	3	Y	1703	1788	1		250
						67	4	1873	9						
04	19380 X	12101	-0-	-7279	-0-	637	1	9822	3	Y	1469	1493	1		226
						26	4	1616	9						
05	20026 X	8053	-0-	-11973	-0-	397	1	6501	3	Y	1034	1139	1		121
						18	4	1137	9						
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500					
12	0	8578	-0-	8578	13046	3412	1	3705	3	N	1254	1058	1		660
						82	4	1379	9						
01	0	8654	-0-	8654	21700	5947	1	1374	3	N	1135	1435	1		360
						84	4	1249	9						
02	32035 X	10335	-0-	-21700	-0-	3698	1	4895	3	N	1485	1410	1		435
						108	4	1634	9						
03	10540 X	3733	-0-	-6807	-0-	1082	1	2043	3	N	516	715	1		236
						40	4	568	9						
04	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1776	1	6218	3	N	2009	1938	1		307
						150	4	2210	9						
05	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	3687	1	11076	3	N	3271	3287	1		291
						92	4	3598	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HOUSTON FULLER C20-4X43		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	20584 X	20584	-0-	-0-	-0-	16077 4373	3 9	134	4	N	3975	3887	1	484
01	52617 X	52617	-0-	-0-	-0-	43175 9211	3 9	231	4	N	8374	8034	1	824
02	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-	3365 87	1 4	33473 6995	3 9	N	6359	6557	1	626
03	55058 X	55058	-0-	-0-	-0-	3974 139	1 4	42070 8875	3 9	N	8068	8395	1	299
04	47154 X	47154	-0-	-0-	-0-	3060 114	1 4	36412 7568	3 9	N	6880	6691	1	488
05	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	2741 224	1 4	21996 6453	3 9	N	5866	6154	1	200
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070				
12	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	7619	7645	1	334
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7132	7250	1	216
02	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	1268 363	1 4	16853 3111	3 9	Y	2828	2765	1	279
03	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	831 166	1 4	34722 7758	3 9	Y	7053	7118	1	214
*04	53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	757 220	1 4	41253 11677	3 9	Y	10615	10402	1	427
05	26675 X	26675	-0-	-0-	-0-	361 36	1 4	21113 5165	3 9	Y	4695	4963	1	159
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110				
12	48484 X	45556	-0-	-2928	-0-	36766 8749	3 9	41	4	Y	7954	7777	1	311
01	52979 X	49380	-0-	-3599	-0-	43386 5983	3 9	11	4	Y	5439	5664	1	86
02	49336 X	37200	-0-	-12136	-0-	1143 69	1 4	31527 4461	3 9	Y	4055	4020	1	121
03	54622 X	53016	-0-	-1606	-0-	1932 41	1 4	42379 8664	3 9	Y	7876	7855	1	142
04	50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	2176 29	1 4	40877 7559	3 9	Y	6872	6749	1	265
05	49383 X	45193	-0-	-4190	-0-	1299 13	1 4	37117 6764	3 9	Y	6149	6238	1	176
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070				
12	77469 X	69407	-0-	-8062	-0-	4611 186	1 4	58103 6507	3 9	Y	5915	6726	1	684
01	68045 X	5697	-0-	-62348	-0-	1326 31	1 4	4340	3	Y	-0-	180	1	504
02	61460 X	48992	-0-	-12468	-0-	4299 127	1 4	39459 5107	3 9	Y	4643	4446	1	701
03	69409 X	47553	-0-	-21856	-0-	4445 81	1 4	37135 5892	3 9	Y	5356	5533	1	524
04	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	6124 286	1 4	57023 8831	3 9	Y	8028	7605	1	947
05	69409 X	69193	-0-	-216	-0-	5018 196	1 4	55836 8143	3 9	Y	7403	7738	1	612

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836			PERF.11137 - 18209			
12	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1449	1	2511	3	N	1005	871	1			449
						56	4	1106	9							
01	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	3331	1	4735	3	N	1988	2134	1			303
						57	4	2187	9							
02	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	3673	1	9174	3	N	3012	2869	1			446
						86	4	3313	9							
03	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	4577	1	17074	3	N	5090	4880	1			656
						68	4	5599	9							
04	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	4275	1	12493	3	N	3717	3841	1			532
						71	4	4089	9							
05	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	6084	1	16130	3	N	4767	4826	1			473
						47	4	5244	9							
-----																
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10179			PERF.10654 - 15100			
12	0	23927	-0-	23927	76693	3154	1	16824	3	N	3443	3412	1			502
						162	4	3787	9							
01	0	25207	-0-	25207	101900	3610	1	17739	3	N	3384	3551	1			335
						136	4	3722	9							
02	126281 X	24381	-0-	-101900	-0-	6009	1	14605	3	N	3259	2892	1			702
						182	4	3585	9							
03	27094 X	26938	-0-	-156	-0-	6269	1	16950	3	N	3275	3760	1			217
						116	4	3603	9							
04	25680 X	24603	-0-	-1077	-0-	5324	1	15390	3	N	3398	3188	1			427
						151	4	3738	9							
05	27001 X	24505	-0-	-2496	-0-	3911	1	16946	3	N	3168	3198	1			397
						163	4	3485	9							
-----																
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 9969			PERF.10322 - 20095			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019				TOTAL DEPTH 10412			PERF.10816 - 20286			
12	84010 X	70068	-0-	-13942	-0-	2075	1	54898	3	Y	11613	11744	1			606
						321	4	12774	9							
01	86552 X	86552	-0-	-0-	-0-	4	1	72457	3	Y	12656	12705	1			557
						169	4	13922	9							
02	77952 X	57343	-0-	-20609	-0-	85	1	46594	3	Y	9576	9507	1			626
						130	4	10534	9							
03	86304 X	73535	-0-	-12769	-0-	2265	1	59401	3	Y	10736	10919	1			443
						59	4	11810	9							
04	83760 X	-0-	-0-	-83760	-0-					Y	-0-	443	1			-0-
05	86552 X	48293	-0-	-38259	-0-	160	1	40149	3	Y	7029	6649	1			380
						252	4	7732	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400 - 19185									
12		0	35269	-0-	35269	32662	3	14	4	Y	2357	2157	1			415
01		0	30525	-0-	30525	2593	9	5	4	Y	1815	2122	1			108
02		100209 X	34415	-0-	-65794	28523	3	25	4	Y	1823	1592	1			339
03		39391 X	39391	-0-	-0-	1997	9	31	4	Y	2030	2075	1			294
04		34140 X	22689	-0-	-11451	32385	3	18	4	Y	1470	1512	1			252
05		38099 X	-0-	-0-	-38099	2005	9			Y	949	1017	1			184
		STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H	RRCID -> 287067	COMPL. DATE 05/19/2019	TOTAL DEPTH 9972	PERF.10315 - 14762								
12		26693 X	26693	-0-	-0-	3388	1	20775	3	Y	2168	1781	1			626
01		26188 X	26188	-0-	-0-	145	4	2385	9	Y	2358	2707	1			277
02		18480 X	17142	-0-	-1338	3086	1	20362	3	Y	1836	1796	1			317
03		20460 X	16027	-0-	-4433	146	4	2594	9	Y	1468	1604	1			181
04		19800 X	-0-	-0-	-19800	3295	1	11739	3	Y	-0-	-0-				181
05		20460 X	-0-	-0-	-20460	88	4	2020	9	Y	-0-	-0-				181
		GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42		WELL #: W104H	RRCID -> 287705	COMPL. DATE 12/06/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10732 - 15002								
12		18600 X	13957	-0-	-4643	1054	1	10761	3	Y	1720	1819	1			289
01		17577 X	12876	-0-	-4701	250	4	1892	9	Y	2281	2459	1			111
02		16954 X	16954	-0-	-0-	295	1	9990	3	Y	3062	2724	1			449
03		17422 X	1016	-0-	-16406	82	4	2509	9	Y	90	523	1			16
04		18778 X	18778	-0-	-0-	1104	1	12383	3	Y	2490	2278	1			228
05		20486 X	20486	-0-	-0-	99	4	3368	9	Y	2497	2550	1			175
		STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H	RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800 - 15231								
12		10044 X	6079	-0-	-3965	827	1	4019	3	Y	1040	984	1			161
01		10571 X	9577	-0-	-994	89	4	1144	9	Y	1427	1464	1			124
02		9548 X	6264	-0-	-3284	1162	1	6815	3	Y	976	1052	1			48
03		10571 X	5264	-0-	-5307	30	4	1570	9	Y	529	523	1			54
04		9270 X	8838	-0-	-432	640	1	4435	3	Y	833	833	1			54
05		9579 X	7326	-0-	-2253	115	4	1074	9	Y	740	747	1			47
						818	1	3848	3	Y						
						16	4	582	9	Y						
						689	1	7209	3	Y						
						24	4	916	9	Y						
						685	1	5786	3	Y						
						41	4	814	9	Y						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		32674 X	21863	-0-	-10811	-0-	2462	1	15517	3	Y	3283	3195	1		509
							273	4	3611	9						
01		28055 X	27767	-0-	-288	-0-	2269	1	21197	3	Y	3878	4049	1		338
							35	4	4266	9						
02		25508 X	19727	-0-	-5781	-0-	1681	1	14928	3	Y	2783	2983	1		138
							57	4	3061	9						
03		28241 X	1501	-0-	-26740	-0-	1	1	828	3	Y	611	686	1		63
							672	9								
04		37852 X	37852	-0-	-0-	-0-	2786	1	29076	3	Y	5380	5096	1		347
							72	4	5918	9						
05		33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	3051	1	25380	3	Y	4750	4793	1		304
							180	4	5225	9						
		STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019				TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203				
12		20522 X	15551	-0-	-4971	-0-	2122	1	9512	3	Y	3294	3147	1		510
							294	4	3623	9						
01		19716 X	16610	-0-	-3106	-0-	1319	1	12112	3	Y	2871	3131	1		250
							21	4	3158	9						
02		17920 X	12734	-0-	-5186	-0-	1136	1	8657	3	Y	2587	2709	1		128
							95	4	2846	9						
03		19840 X	9032	-0-	-10808	-0-	1345	1	6340	3	Y	1200	1205	1		123
							27	4	1320	9						
04		17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	1422	1	13766	3	Y	2277	2253	1		147
							49	4	2505	9						
05		16616 X	16453	-0-	-163	-0-	1581	1	12559	3	Y	2020	2038	1		129
							91	4	2222	9						
		CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818				
12		40827 X	36270	-0-	-4557	-0-	1432	1	30072	3	Y	4325	4440	1		350
							8	4	4758	9						
01		0	38534	-0-	38534	38534	784	1	32805	3	Y	4483	4407	1		426
							14	4	4931	9						
02		59744 X	21210	-0-	-38534	-0-	1629	1	15715	3	Y	3466	3608	1		284
							53	4	3813	9						
03		40920 X	39465	-0-	-1455	-0-	2298	1	31793	3	Y	4852	4657	1		479
							37	4	5337	9						
04		39600 X	37269	-0-	-2331	-0-	2173	1	29841	3	Y	4721	4916	1		284
							62	4	5193	9						
05		38533 X	33402	-0-	-5131	-0-	2115	1	26191	3	Y	4586	4522	1		348
							51	4	5045	9						
		STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256				
12		42591 X	42591	-0-	-0-	-0-	4034	1	34568	3	Y	3371	3571	1		461
							281	4	3708	9						
01		49080 X	49080	-0-	-0-	-0-	6745	1	37482	3	Y	4347	4526	1		282
							71	4	4782	9						
02		30436 X	29158	-0-	-1278	-0-	4816	1	20492	3	Y	3380	2993	1		669
							132	4	3718	9						
03		38726 X	38726	-0-	-0-	-0-	7926	1	26282	3	Y	4032	4228	1		473
							83	4	4435	9						
04		35143 X	35143	-0-	-0-	-0-	7787	1	23324	3	Y	3577	3482	1		568
							97	4	3935	9						
05		33697 X	5319	-0-	-28378	-0-	3043	1	1758	3	Y	385	735	1		218
							94	4	424	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: W104H		RRCID -> 288268	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10029	PERF.10560	- 14948
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	26381 X	8470	-0-	-17911	-0-	1628 1 238 4	4855 3 1749 9	472
01	26381 X	20379	-0-	-6002	-0-	1593 1 234 4	16211 3 2341 9	452
02	24024 X	216	-0-	-23808	-0-	114 1 84 4	18 3	125
03	17856 X	2573	-0-	-15283	-0-	2557 3	16 4	125
04	19710 X	1036	-0-	-18674	-0-	123 1 18 4	895 3	125
05	20367 X	4078	-0-	-16289	-0-	833 1 23 4	2751 3 471 9	135
-----								
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10335	- 20600
12	88040 X	63492	-0-	-24548	-0-	1495 1 11 4	56332 3 5654 9	416
01	88040 X	84348	-0-	-3692	-0-	1783 1 32 4	74721 3 7812 9	675
02	79520 X	51495	-0-	-28025	-0-	5247 1 151 4	43544 3 2553 9	190
03	92629 X	92629	-0-	-0-	-0-	5742 1 90 4	79470 3 7327 9	657
04	83573 X	83573	-0-	-0-	-0-	5265 1 162 4	72209 3 5937 9	324
05	84351 X	80249	-0-	-4102	-0-	5830 1 137 4	69011 3 5271 9	363
-----								
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		WELL #: W201H		RRCID -> 288374	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 9831	PERF.10158	- 17418
12	76496 X	76496	-0-	-0-	-0-	4532 1 43 4	64823 3 7098 9	567
01	78980 X	78980	-0-	-0-	-0-	5565 1 106 4	66745 3 6564 9	741
02	61788 X	61788	-0-	-0-	-0-	5665 1 92 4	50142 3 5889 9	873
03	68388 X	68388	-0-	-0-	-0-	6630 1 91 4	55355 3 6312 9	523
04	63150 X	30378	-0-	-32772	-0-	3736 1 78 4	23557 3 3007 9	920
05	65255 X	50945	-0-	-14310	-0-	4129 1 113 4	40547 3 6156 9	303
-----								
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10795	- 17945
12	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			630
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			483
02	51115 X	51115	-0-	-0-	-0-	1185 1 95 4	40355 3 9480 9	494
03	56610 X	56610	-0-	-0-	-0-	949 1 89 4	44879 3 10693 9	336
*04	49176 X	49176	-0-	-0-	-0-	796 1 123 4	39291 3 8966 9	351
05	51921 X	51921	-0-	-0-	-0-	837 1 127 4	41435 3 9522 9	478

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE BLACK STONE 57-T3-36		//CONT.// 085408		WELL #: W102H		RRCID -> 288467	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10512 - 14887					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	36270 X	22930	-0-	-13340	-0-	20785 2085	3 9	60	4	Y	1895	1950	1	151
01	36270 X	31060	-0-	-5210	-0-	28828 2181	3 9	51	4	Y	1983	1961	1	173
02	27020 X	12505	-0-	-14515	-0-	11478 949	3 9	78	4	Y	863	975	1	61
03	28892 X	21710	-0-	-7182	-0-	19450 2185	3 9	75	4	Y	1986	1758	1	289
04	30060 X	19541	-0-	-10519	-0-	17834 1640	3 9	67	4	Y	1491	1650	1	130
05	31062 X	13484	-0-	-17578	-0-	12088 1361	3 9	35	4	Y	1237	1277	1	90
-----														
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9612	PERF.10030 - 19928							
12	0	78340	-0-	78340	161297	650 158	1 4	64359 13173	3 9	N	11975	12068	1	905
01	0	97766	-0-	97766	259063	820 21	1 4	81088 15837	3 9	N	14397	14566	1	736
02	334544 X	75481	-0-	-259063	-0-	1360 171	1 4	62349 11601	3 9	N	10546	10656	1	626
03	107601 X	98187	-0-	-9414	-0-	5010 163	1 4	78045 14969	3 9	N	13608	13778	1	456
04	94620 X	87645	-0-	-6975	-0-	4909 160	1 4	69955 12621	3 9	N	11474	11775	1	155
05	97774 X	29179	-0-	-68595	-0-	2141 532	1 4	22279 4227	3 9	N	3843	3808	1	190
-----														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11001 - 15315							
12	20243 X	13009	-0-	-7234	-0-	385 80	1 4	10601 1943	3 9	Y	1766	2152	1	385
01	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	19090 3105	3 9	81 2120	4 1	Y	2823	2774	1	434
02	18284 X	17714	-0-	-570	-0-	2120 83	1 4	13035 2476	3 9	Y	2251	2050	1	635
03	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	2589 132	1 4	14411 2603	3 9	Y	2366	2594	1	407
04	19590 X	11656	-0-	-7934	-0-	1544 90	1 4	8699 1323	3 9	Y	1203	1187	1	423
05	20243 X	20012	-0-	-231	-0-	459 366	1 4	18260 927	3 9	Y	843	1177	1	89
-----														
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10390 - 14789							
12	22320 X	5657	-0-	-16663	-0-	1802 282	1 4	3204 369	3 9	Y	335	605	1	99
01	22320 X	20024	-0-	-2296	-0-	1733 255	1 4	16170 1866	3 9	Y	1696	1435	1	360
02	20356 X	385	-0-	-19971	-0-	118 91	1 4	176 16	3 4	Y	-0-	260	1	100
03	21080 X	2782	-0-	-18298	-0-	2766 1169	3 1	16 1370	4 3	Y	-0-			100
04	19380 X	2616	-0-	-16764	-0-	77 3237	4 1			Y	-0-			100
05	20026 X	13682	-0-	-6344	-0-	79 1528	4 9	8838	3	Y	1389	1049	1	440

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W101H		RRCID -> 288555	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10957	- 20531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*06	32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	20635	3	430	4	Y	10186	9903	1	936
						11205	9							
07	26443 X	19638	-0-	-6805	-0-	7652	3	293	4	Y	10630	10737	1	829
						11693	9							
08	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	12206	12353	1	682
09	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	9215	9494	1	403
10	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	8931	8580	1	754
*11	25590 X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	3777	4371	1	160
12	19561 X	-0-	-0-	-19561	-0-					Y	-0-	160	1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8705	8398	1	307
02	47746 X	47746	-0-	-0-	-0-	38312	3	33	4	Y	8546	8246	1	607
						9401	9							
03	40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	32914	3	22	4	Y	6718	6815	1	510
						7390	9							
04	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	36355	3	40	4	Y	7430	7517	1	423
						8173	9							
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	23689	3	8703	9	Y	7912	7825	1	510
-----														
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288599	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10030	PERF.10510	- 14898						
12	15996 X	498	-0-	-15498	-0-	174	1	182	3	Y	75	249	1	22
						59	4	83	9					
01	15996 X	13399	-0-	-2597	-0-	917	1	8669	3	Y	3340	2653	1	709
						139	4	3674	9					
02	14560 X	301	-0-	-14259	-0-	129	1	85	3	Y	-0-	513	1	196
						87	4							
03	14570 X	2196	-0-	-12374	-0-	2181	3	15	4	Y	-0-			196
04	12960 X	963	-0-	-11997	-0-	147	1	798	3	Y	-0-			196
						18	4							
05	13392 X	3840	-0-	-9552	-0-	758	1	2861	3	Y	180	319	1	57
						23	4	198	9					
-----														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10979	- 15472						
12	23374 X	11510	-0-	-11864	-0-	374	1	8477	3	Y	2352	2725	1	513
						72	4	2587	9					
01	23064 X	20749	-0-	-2315	-0-	17179	3	71	4	Y	3181	3205	1	489
						3499	9							
02	20972 X	16511	-0-	-4461	-0-	1849	1	11972	3	Y	2379	2197	1	671
						73	4	2617	9					
03	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	2652	1	14746	3	Y	3026	3177	1	520
						135	4	3329	9					
04	20070 X	11224	-0-	-8846	-0-	1418	1	8233	3	Y	1354	1398	1	476
						84	4	1489	9					
05	20739 X	19515	-0-	-1224	-0-	324	1	14504	3	Y	4016	4070	1	422
						269	4	4418	9					
-----														
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10598	PERF. 9855	- 18052						
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	7851	7916	1	230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8040	8106	1	164
02	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	434	1	23661	3	Y	4859	4678	1	345
						151	4	5345	9					
03	49266 X	49266	-0-	-0-	-0-	486	1	40023	3	Y	7750	7849	1	246
						232	4	8525	9					
*04	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	337	1	36392	3	Y	7176	6933	1	489
						260	4	7894	9					
05	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	129	1	35387	3	Y	7006	7276	1	219
						251	4	7707	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STATE PLACER 57-T2-44		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1948	1983	165
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58	210	13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	133	104	42
03	35320 X	35320	-0-	-0-	-0-	2499 1	Y	3714	3584	172
						18 4				
						4085 9				
04	52223 X	52223	-0-	-0-	-0-	3900 1	Y	5269	5017	424
						59 4				
						5796 9				
05	49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	3300 1	Y	4038	4222	240
						65 4				
						4442 9				
-----										
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044		
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-		Y	4408	4388	490
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	7150	7368	272
02	34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	2116 1	Y	5284	5245	311
						132 4				
						5812 9				
03	39291 X	39291	-0-	-0-	-0-	2258 1	Y	5995	5953	353
						172 4				
						6595 9				
*04	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	2010 1	Y	4700	4643	410
						170 4				
						5170 9				
05	38626 X	6753	-0-	-31873	-0-	652 1	Y	1037	1140	307
						84 4				
						1141 9				
-----										
AUSTIN COX 57-T1-42X43		WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251		
12	0	41190	-0-	41190	130000	33726 3	N	6700	6948	663
						7370 9				
01	0	43538	-0-	43538	173538	36480 3	N	6360	6866	157
						6996 9				
02	211705 X	38167	-0-	-173538	-0-	31207 3	N	6268	5963	462
						6895 9				
03	45756 X	45256	-0-	-500	-0-	37587 3	N	6911	6980	393
						7602 9				
04	44280 X	35553	-0-	-8727	-0-	29030 3	N	5879	5839	433
						6467 9				
05	43524 X	30626	-0-	-12898	-0-	24461 3	N	5547	5725	255
						6102 9				
-----										
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62374		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62374		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62374		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62374		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62374		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62374		Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		W107H	RRCID ->	289015	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10562	- 14506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				18	70	1	171
01		1178 X	152	-0-	-1026	-0-	48	3	71	30	68	1	133
							33	9					
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-				-0-			133
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				-0-			133
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				-0-			133
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				-0-			133
-----													
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		W108H	RRCID ->	289016	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10463	- 14586	
12		4960 X	2085	-0-	-2875	-0-	1982	3	59	40	101	1	261
							44	9					
01		4960 X	1855	-0-	-3105	-0-	1642	3	110	94	104	1	251
							103	9					
02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-				-0-			251
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				-0-			251
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				-0-			251
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				-0-			251
-----													
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #:		W101H	RRCID ->	289020	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9752	- 16880	
12		0	29396	-0-	29396	53234	24974	3	90	3938	3824	1	390
							4332	9					
01		0	29255	-0-	29255	82489	24905	3	51	3908	3914	1	384
							4299	9					
02		102950 X	20461	-0-	-82489	-0-	17591	3	35	2577	2782	1	179
							2835	9					
03		82181 X	-0-	-0-	-82181	-0-				12	189	1	2
04		28440 X	26182	-0-	-2258	-0-	22265	3	12	3550	3130	1	422
							3905	9					
05		37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	32495	3	58	4717	4818	1	321
							5189	9					
-----													
LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #:		W101H	RRCID ->	289028	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF. 9821	- 17182	
12		0	33595	-0-	33595	78518	27504	3	100	5446	5490	1	540
							5991	9					
01		0	30483	-0-	30483	109001	24856	3	50	5070	5112	1	498
							5577	9					
02		133963 X	24962	-0-	-109001	-0-	20304	3	38	4200	4407	1	291
							4620	9					
03		46407 X	27920	-0-	-18487	-0-	23232	3	55	4212	3900	1	603
							4633	9					
04		44910 X	27648	-0-	-17262	-0-	23286	3	20	3947	4081	1	469
							4342	9					
05		41679 X	41679	-0-	-0-	-0-	35639	3	64	5433	5533	1	369
							5976	9					
-----													
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #:		2H	RRCID ->	289186	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.10621	- 13879	
12		10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-				4147	4375	1	155
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				3733	3681	1	207
02		18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	380	1	14570	3223	3237	1	193
							11	4					
							3545	9					
03		19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	293	1	16023	3189	3236	1	146
							12	4					
							3508	9					
*04		35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	365	1	26047	7911	7768	1	289
							38	4					
							8702	9					
05		20491 X	19799	-0-	-692	-0-	197	1	15960	3287	3308	1	268
							26	4					
							3616	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 289202	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10316	- 20041		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	11306	11640	1	419
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	10003	10036	1	386
02	73244 X	73244	-0-	-0-	-0-	1167 1 93 4	Y	9232	9142	1	476
03	88399 X	88399	-0-	-0-	-0-	912 1 106 4	Y	10628	10675	1	429
04	78434 X	78434	-0-	-0-	-0-	624 1 150 4	Y	9094	8720	1	803
05	81096 X	42486	-0-	-38610	-0-	261 1 162 4	Y	4917	5144	1	576
-----											
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH	10281	PERF.10508	- 14958		
12	60636 X	28341	-0-	-32295	-0-	2255 1 41 4	Y	2753	2692	1	361
01	60636 X	45159	-0-	-15477	-0-	2774 1 6 4	Y	3300	3549	1	112
02	55272 X	15879	-0-	-39393	-0-	1095 1 64 4	Y	716	630	1	198
03	53909 X	51512	-0-	-2397	-0-	4016 1 3192 9	Y	2902	2980	1	120
04	50751 X	50751	-0-	-0-	-0-	4251 1 3482 9	Y	3165	3059	1	226
05	45167 X	39754	-0-	-5413	-0-	3018 1 63 4	Y	1955	2097	1	84
-----											
TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH	9920	PERF.10281	- 17940		
12	0	52414	-0-	52414	170965	42349 3 9917 9	Y	9015	8993	1	741
01	0	53861	-0-	53861	224826	43395 3 10326 9	Y	9387	9847	1	281
02	268289 X	43463	-0-	-224826	-0-	34064 3 9338 9	Y	8489	7913	1	857
03	60853 X	48911	-0-	-11942	-0-	38862 3 9704 9	Y	8822	9284	1	395
04	57690 X	43632	-0-	-14058	-0-	34509 3 9001 9	Y	8183	8162	1	416
05	53847 X	42399	-0-	-11448	-0-	33924 3 8399 9	Y	7635	7518	1	533
-----											
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH	10249	PERF.10470	- 14821		
12	64511 X	46049	-0-	-18462	-0-	4192 1 119 4	Y	4354	4607	1	186
01	60837 X	60837	-0-	-0-	-0-	4272 1 50 4	Y	4637	4642	1	181
02	48496 X	28816	-0-	-19680	-0-	1168 1 10 4	Y	1891	1784	1	288
03	53692 X	46949	-0-	-6743	-0-	1915 1 9 4	Y	2919	3095	1	112
04	58860 X	47608	-0-	-11252	-0-	2155 1 18 4	Y	3500	3065	1	547
05	60822 X	52383	-0-	-8439	-0-	3032 1 84 4	Y	2947	3234	1	260



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W102H	RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.	10535 - 14986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		37975 X	66	-0-	-37909	-0-	7 3	59 9	Y	54	91 1		12
01		37975 X	-0-	-0-	-37975	-0-			Y	308	258 1		62
02		30184 X	668	-0-	-29516	-0-		2 4	Y	247	208 1		101
03		386 X	386	-0-	-0-	-0-		1 4	Y	62	152 1		11
04		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		364 9	Y	331	279 1		63
05		37152 X	37152	-0-	-0-	-0-		96 4	Y	3091	2749 1		405
							3400 9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL	DEPTH	2730	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10165	PERF.	10678 - 14950
12		42439 X	27639	-0-	-14800	-0-		14 4	Y	1789	2000 1		390
01		42439 X	34147	-0-	-8292	-0-		4 4	Y	1953	1949 1		394
02		34664 X	19059	-0-	-15605	-0-		31 4	Y	1078	1029 1		443
03		38378 X	27325	-0-	-11053	-0-		24 4	Y	1815	1924 1		334
04		34710 X	31644	-0-	-3066	-0-		27 4	Y	2421	2294 1		461
05		34162 X	24888	-0-	-9274	-0-		67 4	Y	1682	1923 1		220
							1850 9						

STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W115H	RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	10091	PERF.	10381 - 14832
12		38626 X	27805	-0-	-10821	-0-		11 4	Y	4058	4219 1		885
01		39897 X	36574	-0-	-3323	-0-		4 4	Y	3843	3952 1		776
02		36288 X	20372	-0-	-15916	-0-		32 4	Y	2304	2133 1		947
03		40176 X	35384	-0-	-4792	-0-		30 4	Y	3708	3972 1		683
04		35400 X	34235	-0-	-1165	-0-		62 4	Y	2778	2932 1		529
05		42247 X	42247	-0-	-0-	-0-		129 4	Y	4164	4148 1		545
							4580 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: W201H		RRCID -> 289695	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10277	PERF.10499	- 15031	
12	64077 X	2	-0-	-64075	-0-	1 3	1 9	Y	1
01	0	25142	-0-	25142	23675	3	12 4	Y	1323
					1455	9			174 1
02	60154 X	35012	-0-	-25142	-0-	32650	3	49 4	Y
					2313	9			1927 1
03	58497 X	44961	-0-	-13536	-0-	42136	3	16 4	Y
					2809	9			2554
04	53458 X	53458	-0-	-0-	-0-	50094	3	3 4	Y
					3361	9			2773 1
05	48532 X	48532	-0-	-0-	-0-	45792	3	48 4	Y
					2692	9			2447
									2262 1
									623
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10419	- 15035	
12	47275 X	11512	-0-	-35763	-0-	9417	3	2 4	Y
					2093	9			1903
01	0	855	-0-	855	855	1 3	854 9	Y	776
02	42700 X	27665	-0-	-15035	-0-	26127	3	7 4	Y
					1531	9			1392
03	43074 X	43074	-0-	-0-	-0-	40780	3	4 4	Y
					2290	9			2082
04	42865 X	42865	-0-	-0-	-0-	40576	3	42 4	Y
					2247	9			2043
05	38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	35843	3	198 4	Y
					2217	9			2015
									2213 1
									166
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 9811	PERF.10206	- 14557	
12	44144 X	43388	-0-	-756	-0-	291	1	40489 3	Y
						36	4	2572 9	2338
01	46303 X	46303	-0-	-0-	-0-	425	1	43213 3	Y
						32	4	2633 9	2394
02	41664 X	33041	-0-	-8623	-0-	576	1	30159 3	Y
						38	4	2268 9	2062
03	46128 X	34012	-0-	-12116	-0-	386	1	31613 3	Y
						65	4	1948 9	1771
04	44820 X	29988	-0-	-14832	-0-	256	1	27738 3	Y
						52	4	1942 9	1765
05	46314 X	29144	-0-	-17170	-0-	100	1	27402 3	Y
						58	4	1584 9	1440
									1466 1
									154
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 2972	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W112H		RRCID -> 289802		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W203H		RRCID -> 289803		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W101H		RRCID -> 289943		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
-----													
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W113H		RRCID -> 290077		COMPL. DATE 02/27/2020		TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-				
-----													
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W206H		RRCID -> 290105		COMPL. DATE 04/11/2020		TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709					
12	87885 X	52988	-0-	-34897	-0-	1658	1	47487 3	Y	3259	3256	1	170
						258	4	3585 9					
01	104848 X	104848	-0-	-0-	-0-	4	1	98443 3	Y	5612	5535	1	247
						228	4	6173 9					
02	79380 X	76456	-0-	-2924	-0-	123	1	71157 3	Y	4526	4477	1	296
						197	4	4979 9					
03	111131 X	111131	-0-	-0-	-0-	3843	1	100892 3	Y	5726	5786	1	236
						97	4	6299 9					
04	85050 X	-0-	-0-	-85050	-0-				Y	825	447	1	614
05	87885 X	65745	-0-	-22140	-0-	706	1	58595 3	Y	5237	5568	1	283
						683	4	5761 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		66916 X	66916	-0-	-0-	-0-	393 1	59262 3	Y	6580	6571 0		86
							23 4	7238 9					
01		68417 X	68417	-0-	-0-	-0-	589 1	60204 3	Y	6906	6902 0		90
							27 4	7597 9					
02		60900 X	29598	-0-	-31302	-0-	460 1	25763 3	Y	3052	3085 0		57
							18 4	3357 9					
03		67425 X	308	-0-	-67117	-0-	1 1	61 3	Y	224	277 0		4
							246 9						
04		65250 X	16996	-0-	-48254	-0-	92 1	10703 3	Y	5628	5532 0		100
							10 4	6191 9					
05		67425 X	50429	-0-	-16996	-0-	163 1	44520 3	Y	5161	5173 0		88
							69 4	5677 9					
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220			
12		49414 X	44501	-0-	-4913	-0-	270 1	41586 3	Y	2390	2387 0		31
							16 4	2629 9					
01		54901 X	42494	-0-	-12407	-0-	390 1	39759 3	Y	2116	2119 0		28
							17 4	2328 9					
02		49280 X	15130	-0-	-34150	-0-	241 1	13982 3	Y	816	829 0		15
							9 4	898 9					
03		54560 X	95	-0-	-54465	-0-	1 1	94 3	Y	-0-	15 0		-0-
04		44490 X	8836	-0-	-35654	-0-	53 1	6332 3	Y	2224	2185 0		39
							5 4	2446 9					
05		44516 X	36989	-0-	-7527	-0-	128 1	34899 3	Y	1733	1743 0		29
							56 4	1906 9					
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180			
12		53847 X	51621	-0-	-2226	-0-	316 1	48141 3	Y	2858	2858 0		37
							20 4	3144 9					
01		60450 X	48137	-0-	-12313	-0-	438 1	44578 3	Y	2820	2820 0		37
							19 4	3102 9					
02		54488 X	36916	-0-	-17572	-0-	647 1	33851 3	Y	2176	2173 0		40
							24 4	2394 9					
03		60326 X	41877	-0-	-18449	-0-	465 1	38169 3	Y	2921	2912 0		49
							30 4	3213 9					
*04		51180 X	36168	-0-	-15012	-0-	303 1	32689 3	Y	2845	2844 0		50
							46 4	3130 9					
05		51615 X	33951	-0-	-17664	-0-	115 1	31479 3	Y	2096	2110 0		36
							51 4	2306 9					
-----													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339			
12		46506 X	46506	-0-	-0-	-0-	258 1	40301 3	Y	5392	5404 0		71
							16 4	5931 9					
01		55335 X	23186	-0-	-32149	-0-	206 1	20519 3	Y	2230	2272 0		29
							8 4	2453 9					
02		50036 X	301	-0-	-49735	-0-	5 1	295 3	Y	1	30 0		-0-
							1 9						
03		55397 X	818	-0-	-54579	-0-	6 1	491 3	Y	292	287 0		5
							321 9						
04		49140 X	29866	-0-	-19274	-0-	199 1	22599 3	Y	6393	6285 0		113
							36 4	7032 9					
05		50331 X	50331	-0-	-0-	-0-	162 1	44373 3	Y	5213	5238 0		88
							62 4	5734 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	63669 X	63669	-0-	-0-	-0-	392	1	60644	3	Y	2372	2381	0			31
						24	4	2609	9							
01	52669 X	52326	-0-	-343	-0-	493	1	50172	3	Y	1490	1502	0			19
						22	4	1639	9							
02	55720 X	33824	-0-	-21896	-0-	600	1	31735	3	Y	1334	1328	0			25
						22	4	1467	9							
03	61690 X	32417	-0-	-29273	-0-	376	1	30718	3	Y	1180	1185	0			20
						25	4	1298	9							
*04	59700 X	15600	-0-	-44100	-0-	145	1	15196	3	Y	221	237	0			4
						16	4	243	9							
05	61690 X	10173	-0-	-51517	-0-	32	1	8875	3	Y	1133	1118	0			19
						20	4	1246	9							
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589						
12	0	15776	-0-	15776	15776	11842	3	133	4	N	3455	3602	1			458
						3801	9									
01	0	3136	-0-	3136	18912	2456	3	3	4	N	615	893	1			180
						677	9									
02	18912 X	-0-	-0-	-18912	-0-					N	-0-					180
03	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					180
04	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					180
05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					180
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507						
12	45885 X	45885	-0-	-0-	-0-	271	1	42268	3	Y	3026	3028	0			40
						17	4	3329	9							
01	58528 X	34604	-0-	-23924	-0-	397	1	34189	3	Y	-0-	40	0			-0-
						18	4									
02	52556 X	35372	-0-	-17184	-0-	598	1	31406	3	Y	3042	2985	0			57
						22	4	3346	9							
03	58187 X	31254	-0-	-26933	-0-	346	1	28217	3	Y	2425	2441	0			41
						23	4	2668	9							
*04	44790 X	-0-	-0-	-44790	-0-					Y	-0-	39	0			2
05	45880 X	7590	-0-	-38290	-0-	21	1	5481	3	Y	1888	1856	0			32
						11	4	2077	9							
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065						
12	61316 X	61316	-0-	-0-	-0-	365	1	57509	3	Y	3109	3109	0			41
						22	4	3420	9							
01	61505 X	61505	-0-	-0-	-0-	566	1	57728	3	Y	2896	2899	0			38
						25	4	3186	9							
02	54544 X	45380	-0-	-9164	-0-	803	1	42272	3	Y	2068	2068	0			38
						30	4	2275	9							
03	61318 X	51700	-0-	-9618	-0-	586	1	48147	3	Y	2664	2657	0			45
						37	4	2930	9							
*04	59520 X	48619	-0-	-10901	-0-	416	1	44999	3	Y	2857	2851	0			51
						61	4	3143	9							
05	61504 X	46504	-0-	-15000	-0-	160	1	43774	3	Y	2274	2286	0			39
						69	4	2501	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #: W110H		RRCID -> 290403	COMPL. DATE 06/25/2020	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10201 - 17158			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	69086 X	69086	-0-	-0-	410 1 25 4	61907 3 6744 9	Y	6131	6117 0		80
01	66163 X	66163	-0-	-0-	613 1 28 4	62549 3 2973 9	Y	2703	2748 0		35
02	50372 X	49294	-0-	-1078	876 1 33 4	46110 3 2275 9	Y	2068	2065 0		38
03	57598 X	56167	-0-	-1431	642 1 41 4	52724 3 2760 9	Y	2509	2505 0		42
04	55740 X	55621	-0-	-119	484 1 75 4	52523 3 2539 9	Y	2308	2307 0		41
05	57598 X	53088	-0-	-4510	185 1 80 4	50659 3 2164 9	Y	1967	1975 0		33
-----											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10187 - 14459			
12	60884 X	54205	-0-	-6679	310 1 19 4	47429 3 6447 9	Y	5861	5851 0		77
01	62496 X	52356	-0-	-10140	447 1 20 4	45574 3 6315 9	Y	5741	5743 0		75
02	56392 X	39019	-0-	-17373	627 1 23 4	32942 3 5427 9	Y	4934	4917 0		92
03	62434 X	41457	-0-	-20977	429 1 27 4	35216 3 5785 9	Y	5259	5262 0		89
04	54690 X	38104	-0-	-16586	303 1 46 4	32838 3 4917 9	Y	4470	4475 0		79
05	54219 X	37264	-0-	-16955	121 1 52 4	33040 3 4051 9	Y	3683	3700 0		62
-----											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10682 - 14954			
12	55451 X	55451	-0-	-0-	333 1 20 4	51631 3 3467 9	Y	3152	3144 0		41
01	55855 X	55855	-0-	-0-	509 1 23 4	51786 3 3537 9	Y	3215	3214 0		42
02	45388 X	40101	-0-	-5287	693 1 26 4	36445 3 2937 9	Y	2670	2662 0		50
03	53506 X	42363	-0-	-11143	472 1 30 4	38720 3 3141 9	Y	2855	2857 0		48
04	51780 X	38419	-0-	-13361	328 1 49 4	35478 3 2564 9	Y	2331	2336 0		41
05	53506 X	38438	-0-	-15068	131 1 57 4	35925 3 2325 9	Y	2114	2119 0		36
-----											
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H		RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9885 - 17660			
12	41850 X	36305	-0-	-5545	221 1 13 4	33406 3 2665 9	Y	2423	2419 0		32
01	39494 X	35743	-0-	-3751	325 1 15 4	33084 3 2319 9	Y	2108	2112 0		28
02	36568 X	29758	-0-	-6810	484 1 19 4	25350 3 3905 9	Y	3550	3512 0		66
03	40486 X	13142	-0-	-27344	152 1 11 4	11633 3 1346 9	Y	1224	1269 0		21
04	36870 X	4268	-0-	-32602	5 1 1 4	1002 3 3260 9	Y	2964	2932 0		52
05	57141 X	57141	-0-	-0-	193 1 82 4	52743 3 4123 9	Y	3748	3736 0		64

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	51135 X	51135	-0-	-0-	-0-	296	1	45063	3	Y	5234	5217	0			68
						19	4	5757	9							
01	48081 X	36712	-0-	-11369	-0-	424	1	36269	3	Y	-0-	68	0			-0-
						19	4									
02	43568 X	36032	-0-	-7536	-0-	589	1	30968	3	Y	4048	3973	0			75
						22	4	4453	9							
03	51150 X	37826	-0-	-13324	-0-	400	1	32846	3	Y	4141	4146	0			70
						25	4	4555	9							
04	49500 X	-0-	-0-	-49500	-0-					Y	-0-	66	0			-0-
05	51150 X	11146	-0-	-40004	-0-	26	1	6928	3	Y	3799	3735	0			64
						13	4	4179	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

12	71610 X	-0-	-0-	-71610	-0-					Y	-0-					-0-
01	67022 X	-0-	-0-	-67022	-0-					Y	-0-					-0-
02	48804 X	-0-	-0-	-48804	-0-					Y	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

12	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	241	1	36511	3	Y	3375	3363	0			44
						15	4	3713	9							
01	44640 X	42931	-0-	-1709	-0-	377	1	38431	3	Y	3733	3728	0			49
						17	4	4106	9							
02	40180 X	34745	-0-	-5435	-0-	577	1	30305	3	Y	3493	3477	0			65
						21	4	3842	9							
03	44485 X	39010	-0-	-5475	-0-	404	1	33198	3	Y	4893	4875	0			83
						26	4	5382	9							
04	41550 X	36624	-0-	-4926	-0-	266	1	28785	3	Y	6850	6807	0			121
						38	4	7535	9							
05	42935 X	34105	-0-	-8830	-0-	98	1	26773	3	Y	6537	6547	0			111
						43	4	7191	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

12	55663 X	55663	-0-	-0-	-0-	323	1	49689	3	Y	5118	5083	0			67
						21	4	5630	9							
01	55707 X	45984	-0-	-9723	-0-	404	1	40932	3	Y	4209	4221	0			55
						18	4	4630	9							
02	50204 X	30346	-0-	-19858	-0-	497	1	26408	3	Y	3111	3108	0			58
						19	4	3422	9							
03	55676 X	9556	-0-	-46120	-0-	116	1	8600	3	Y	755	800	0			13
						9	4	831	9							
04	53880 X	40278	-0-	-13602	-0-	316	1	35175	3	Y	4305	4241	0			76
						51	4	4736	9							
05	55676 X	46523	-0-	-9153	-0-	155	1	42267	3	Y	3668	3682	0			62
						66	4	4035	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W107H		RRCID -> 290516		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	29822 X	20063	-0-	-9759	-0-	165	1	16542	3	Y	3045	3005	0	40
						6	4	3350	9					
01	50131 X	50131	-0-	-0-	-0-	441	1	44976	3	Y	4267	4251	0	56
						20	4	4694	9					
02	41008 X	41008	-0-	-0-	-0-	693	1	36292	3	Y	3634	3622	0	68
						26	4	3997	9					
03	50459 X	50459	-0-	-0-	-0-	552	1	45525	3	Y	3952	3953	0	67
						35	4	4347	9					
04	54645 X	54645	-0-	-0-	-0-	447	1	48827	3	Y	4823	4801	0	85
						66	4	5305	9					
05	66443 X	66443	-0-	-0-	-0-	222	1	60800	3	Y	4842	4845	0	82
						95	4	5326	9					
-----														
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W101H		RRCID -> 290526		COMPL. DATE 09/18/2020				TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479				
12	0	49672	-0-	49672	106606	37108	3	210	4	Y	11231	11705	1	393
						12354	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	106606					Y	-0-	393	1	-0-
02	106606 X	-0-	-0-	-106606	-0-					Y	-0-			-0-
03	72168 X	-0-	-0-	-72168	-0-					Y	-0-			-0-
04	56940 X	22930	-0-	-34010	-0-	18124	3	52	4	Y	4322	4266	1	56
						4754	9							
05	55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	44600	3	77	4	Y	9526	9231	1	351
						10479	9							
-----														
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10		WELL #: W201H		RRCID -> 290576		COMPL. DATE 04/11/2021				TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239				
12	30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	5176	5140	1	353
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5058	5118	1	293
02	50974 X	50974	-0-	-0-	-0-	1305	1	44400	3	Y	4691	4715	1	269
						109	4	5160	9					
03	54944 X	54944	-0-	-0-	-0-	1024	1	48291	3	Y	5030	5125	1	174
						96	4	5533	9					
04	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	725	1	36839	3	Y	4079	4077	1	176
						99	4	4487	9					
05	56451 X	34946	-0-	-21505	-0-	500	1	30785	3	Y	3260	3256	1	180
						75	4	3586	9					
-----														
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580				
12	0	5392	-0-	5392	34321	299	1	4335	3	Y	686	1038	1	95
						3	4	755	9					
01	0	45871	-0-	45871	80192	2501	1	37199	3	Y	5592	5281	1	406
						20	4	6151	9					
02	113871 X	33679	-0-	-80192	-0-	2712	1	26415	3	Y	4126	4197	1	335
						13	4	4539	9					
03	45229 X	39883	-0-	-5346	-0-	3338	1	31224	3	Y	4821	4858	1	298
						18	4	5303	9					
04	44400 X	36871	-0-	-7529	-0-	2945	1	29266	3	Y	4224	4217	1	305
						14	4	4646	9					
05	45880 X	41506	-0-	-4374	-0-	5362	1	32103	3	Y	3656	3717	1	244
						19	4	4022	9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: W208H		RRCID -> 291159		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	70452 X	70452	-0-	-0-	-0-	411 1	63795 3	Y	5655	5655 0	74
						25 4	6221 9				
01	65312 X	65312	-0-	-0-	-0-	575 1	58555 3	Y	5596	5597 0	73
						26 4	6156 9				
02	54236 X	43190	-0-	-11046	-0-	707 1	37258 3	Y	4725	4710 0	88
						27 4	5198 9				
03	70463 X	49852	-0-	-20611	-0-	515 1	42042 3	Y	6600	6577 0	111
						35 4	7260 9				
04	68190 X	47767	-0-	-20423	-0-	395 1	42846 3	Y	4061	4094 0	72
						59 4	4467 9				
05	70463 X	45478	-0-	-24985	-0-	151 1	41237 3	Y	3661	3671 0	62
						63 4	4027 9				
-----											
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363		COMPL. DATE 03/12/2021		TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938			
12	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-			Y	5750	5748 1	447
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5454	5685 1	216
02	46341 X	46341	-0-	-0-	-0-	780 1	40706 3	Y	4302	4166 1	352
						123 4	4732 9				
03	64608 X	64608	-0-	-0-	-0-	698 1	57767 3	Y	5497	5644 1	205
						96 4	6047 9				
04	67944 X	67944	-0-	-0-	-0-	563 1	61033 3	Y	5591	5517 1	279
						198 4	6150 9				
05	68339 X	68339	-0-	-0-	-0-	228 1	62234 3	Y	5185	5349 1	115
						173 4	5704 9				
-----											
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021		TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491			
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	7571	7445 1	589
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8184	8448 1	325
02	39182 X	39182	-0-	-0-	-0-	616 1	33102 3	Y	4866	4793 1	398
						111 4	5353 9				
03	56360 X	56360	-0-	-0-	-0-	574 1	47614 3	Y	7357	7481 1	274
						79 4	8093 9				
04	66351 X	66351	-0-	-0-	-0-	512 1	55501 3	Y	9234	9047 1	461
						181 4	10157 9				
05	52215 X	52215	-0-	-0-	-0-	162 1	44731 3	Y	6552	6867 1	146
						115 4	7207 9				
-----											
STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239			
*12	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-			Y	-0-	319 1	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1940	1922 1	18
02	82749 X	82749	-0-	-0-	-0-	73675 3	35 4	Y	8217	8022 1	213
						9039 9					
03	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	31714 3	25 4	Y	3813	3920 1	106
						4194 9					
*04	82308 X	82308	-0-	-0-	-0-	72866 3	58 4	Y	8531	8357 1	280
						9384 9					
*05	117421 X	117421	-0-	-0-	-0-	105495 3	101 4	Y	10750	10817 1	213
						11825 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
-----															
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467															
12		0	33809	-0-	33809	73530	3809 160	1 4	27038 2802	3 9	Y	2547	2592	1	201
01		0	48835	-0-	48835	122365	3270 13	1 4	41987 3565	3 9	Y	3241	3272	1	170
02		163453 X	41088	-0-	-122365	-0-	3032 8	1 4	34199 3849	3 9	Y	3499	3572	1	97
03		50747 X	972	-0-	-49775	-0-	216 1	1 4	675 80	3 9	Y	73	159	1	11
04		66391 X	66391	-0-	-0-	-0-	2996 118	1 4	57361 5916	3 9	Y	5378	5202	1	187
05		61503 X	61503	-0-	-0-	-0-	2981 211	1 4	53429 4882	3 9	Y	4438	4472	1	153
-----															
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989															
12		79887 X	70539	-0-	-9348	-0-	418 24	1 4	62930 7167	3 9	Y	6515	6496	0	85
01		80817 X	73572	-0-	-7245	-0-	649 30	1 4	66439 6454	3 9	Y	5867	5875	0	77
02		72884 X	67750	-0-	-5134	-0-	1162 44	1 4	60883 5661	3 9	Y	5146	5127	0	96
03		80693 X	64583	-0-	-16110	-0-	720 47	1 4	58482 5334	3 9	Y	4849	4863	0	82
04		71190 X	37566	-0-	-33624	-0-	321 49	1 4	34778 2418	3 9	Y	2198	2236	0	39
05		75020 X	28523	-0-	-46497	-0-	96 42	1 4	26404 1981	3 9	Y	1801	1809	0	31
-----															
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761															
12		113181 X	107058	-0-	-6123	-0-	629 37	1 4	96172 10220	3 9	Y	9291	9257	0	122
01		114452 X	105915	-0-	-8537	-0-	930 43	1 4	95121 9821	3 9	Y	8928	8933	0	117
02		102816 X	86843	-0-	-15973	-0-	1465 55	1 4	76993 8330	3 9	Y	7573	7549	0	141
03		113832 X	85734	-0-	-28098	-0-	937 59	1 4	76864 7874	3 9	Y	7158	7178	0	121
04		103590 X	73124	-0-	-30466	-0-	611 93	1 4	66142 6278	3 9	Y	5707	5720	0	101
05		107043 X	78082	-0-	-28961	-0-	268 116	1 4	73217 4481	3 9	Y	4074	4106	0	69
-----															
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769															
12		83545 X	79186	-0-	-4359	-0-	461 27	1 4	70732 7966	3 9	Y	7242	7225	0	95
01		78771 X	66756	-0-	-12015	-0-	584 25	1 4	59516 6631	3 9	Y	6028	6044	0	79
02		68936 X	14565	-0-	-54371	-0-	216 6	1 4	12445 1898	3 9	Y	1725	1772	0	32
03		79174 X	22801	-0-	-56373	-0-	219 12	1 4	18846 3724	3 9	Y	3385	3360	0	57
04		99522 X	99522	-0-	-0-	-0-	836 117	1 4	90750 7819	3 9	Y	7108	7036	0	126
05		86311 X	86311	-0-	-0-	-0-	299 122	1 4	81794 4096	3 9	Y	3724	3787	0	63

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
		WELL #: W102H		RRCID -> 292060	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH	9974	PERF.10171	- 20096			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	111958 X	111958	-0-	-0-	-0-	677 1 41 4	101208 3 10032 9	Y	9120	9103 0	119	
01	107193 X	107193	-0-	-0-	-0-	933 1 39 4	95604 3 10617 9	Y	9652	9645 0	126	
02	88928 X	77404	-0-	-11524	-0-	1268 1 45 4	67304 3 8787 9	Y	7988	7966 0	148	
03	111972 X	80419	-0-	-31553	-0-	870 1 57 4	70879 3 8613 9	Y	7830	7846 0	132	
04	108360 X	70162	-0-	-38198	-0-	575 1 85 4	62922 3 6580 9	Y	5982	6001 0	106	
05	111972 X	68429	-0-	-43543	-0-	226 1 99 4	62149 3 5955 9	Y	5414	5428 0	92	
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9965	PERF.10254	- 20065			
12	89280 X	-0-	-0-	-89280	-0-			Y	-0-		-0-	
01	24304 X	-0-	-0-	-24304	-0-			Y	-0-		-0-	
02	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	200 1 5 4	9529 3 2190 9	Y	1991	1954 0	37	
03	51392 X	51392	-0-	-0-	-0-	524 1 33 4	42939 3 7896 9	Y	7178	7094 0	121	
04	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	269 1 54 4	30406 3 7176 9	Y	6524	6524 0	115	
05	66955 X	66955	-0-	-0-	-0-	219 1 93 4	59780 3 6863 9	Y	6239	6248 0	106	
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H		RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10604	- 15103			
12	43927 X	42942	-0-	-985	-0-	275 1 15 4	40156 3 2496 9	Y	2269	2270 0	30	
01	51756 X	51756	-0-	-0-	-0-	469 1 21 4	47826 3 3440 9	Y	3127	3116 0	41	
02	45696 X	22810	-0-	-22886	-0-	374 1 14 4	20521 3 1901 9	Y	1728	1737 0	32	
03	50592 X	-0-	-0-	-50592	-0-			Y	-0-	32 0	-0-	
04	50100 X	-0-	-0-	-50100	-0-			Y	-0-		-0-	
05	51770 X	31817	-0-	-19953	-0-	110 1 62 4	29755 3 1890 9	Y	1718	1689 0	29	
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H		RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9835	PERF.10142	- 19952			
12	73369 X	73369	-0-	-0-	-0-	453 1 24 4	61569 3 11323 9	Y	10294	10249 0	135	
01	89683 X	82642	-0-	-7041	-0-	677 1 28 4	69135 3 12802 9	Y	11638	11621 0	152	
02	81172 X	14651	-0-	-66521	-0-	213 1 9 4	11511 3 2918 9	Y	2653	2756 0	49	
03	89869 X	17890	-0-	-71979	-0-	165 1 11 4	14182 3 3532 9	Y	3211	3206 0	54	
04	79980 X	20552	-0-	-59428	-0-	155 1 20 4	16601 3 3776 9	Y	3433	3423 0	61	
05	82646 X	6583	-0-	-76063	-0-	10 1 6 4	2596 3 3971 9	Y	3610	3610 0	61	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ALLAR 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H		RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10457 - 14956				
12	69688 X	60031	-0-	-9657	-0-	350 1 21 4	53994 3 5666 9	Y	5151	5100 0	67
01	69688 X	68804	-0-	-884	-0-	612 1 27 4	62556 3 5609 9	Y	5099	5099 0	67
02	49576 X	49576	-0-	-0-	-0-	847 1 31 4	44397 3 4301 9	Y	3910	3904 0	73
03	60887 X	60887	-0-	-0-	-0-	668 1 43 4	54840 3 5336 9	Y	4851	4842 0	82
04	66570 X	56089	-0-	-10481	-0-	470 1 73 4	51150 3 4396 9	Y	3996	4002 0	71
05	68789 X	44971	-0-	-23818	-0-	152 1 66 4	41774 3 2979 9	Y	2708	2733 0	46
-----											
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9861	PERF.10134 - 19897				
12	88567 X	48270	-0-	-40297	-0-	133 1 19 4	43385 3 4733 9	Y	4303	4417 0	56
01	107229 X	5	-0-	-107224	-0-	5 3		Y	-0-	56 0	-0-
02	105896 X	43003	-0-	-62893	-0-	671 1 24 4	32651 3 9657 9	Y	8779	8616 0	163
03	117242 X	104865	-0-	-12377	-0-	1040 1 66 4	85382 3 18377 9	Y	16706	16587 0	282
04	113460 X	105630	-0-	-7830	-0-	851 1 125 4	92169 3 12485 9	Y	11350	11416 0	201
05	103553 X	103553	-0-	-0-	-0-	342 1 147 4	93404 3 9660 9	Y	8782	8834 0	149
-----											
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W108H		RRCID -> 292824	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10032	PERF.10385 - 18018				
*10	127596 X	33653	-0-	-93943	-0-	123 1 25 4	27981 3 5524 9	Y	5022	5092 0	70
11	123480 X	-0-	-0-	-123480	-0-			Y	-0-	70 0	-0-
12	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-			Y	-0-		-0-
01	90396 X	-0-	-0-	-90396	-0-			Y	-0-		-0-
02	57876 X	-0-	-0-	-57876	-0-			Y	-0-		-0-
03	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W111H		RRCID -> 292825	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9855	PERF.10249 - 17883				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	151435 X	-0-	-0-	-151435	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 9853	PERF.10197 - 17855				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	139860 X	-0-	-0-	-139860	-0-			N	-0-		-0-
03	60065 X	60065	-0-	-0-	-0-	530 1 31 4	46139 3 13365 9	N	12150	11945 1	205
04	105520 X	105520	-0-	-0-	-0-	776 1 119 4	84327 3 20298 9	N	18453	18332 1	326
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		326

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	103796 X	-0-	-0-	-103796	-0-					N	-0-				-0-
03	89838 X	44934	-0-	-44904	-0-	392	1	34380	3	N	9219	9063	1		156
						21	4	10141	9						
*04	79737 X	79737	-0-	-0-	-0-	598	1	64864	3	N	12894	12822	1		228
						92	4	14183	9						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				228

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

12	83483 X	58306	-0-	-25177	-0-	43582	3	227	4	Y	13179	13169	1		461
						14497	9								
01	0	40680	-0-	40680	40680	32195	3	46	4	Y	7672	7460	1		673
						8439	9								
02	99822 X	59142	-0-	-40680	-0-	45700	3	156	4	Y	12078	11830	1		921
						13286	9								
03	94519 X	73873	-0-	-20646	-0-	58811	3	76	4	Y	13624	13696	1		849
						14986	9								
04	61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	50125	3	162	4	Y	10241	10958	1		132
						11265	9								
*05	67304 X	67304	-0-	-0-	-0-	54910	3	86	4	Y	11189	10909	1		412
						12308	9								

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

12	163060 X	-0-	-0-	-163060	-0-					Y	-0-				-0-
01	163060 X	-0-	-0-	-163060	-0-					Y	-0-				-0-
02	24220 X	-0-	-0-	-24220	-0-					Y	-0-				-0-
03	22165 X	17003	-0-	-5162	-0-	149	1	12909	3	Y	3577	3517	0		60
						10	4	3935	9						
04	35533 X	35533	-0-	-0-	-0-	228	1	25812	3	Y	8591	8496	0		152
						43	4	9450	9						
*05	55379 X	55379	-0-	-0-	-0-	169	1	46107	3	Y	8209	8222	0		139
						73	4	9030	9						

STATE HEDBL0M 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

12	124186 X	97019	-0-	-27167	-0-	87695	3	92	4	Y	8393	8298	1		328
						9232	9								
01	141577 X	99505	-0-	-42072	-0-	92869	3	48	4	Y	5989	6222	1		95
						6588	9								
02	125580 X	84506	-0-	-41074	-0-	4391	1	73613	3	Y	5762	5685	1		172
						164	4	6338	9						
03	139035 X	111808	-0-	-27227	-0-	4710	1	99028	3	Y	7270	7311	1		131
						73	4	7997	9						
04	104580 X	99806	-0-	-4774	-0-	4392	1	88859	3	Y	5910	5813	1		228
						54	4	6501	9						
05	99510 X	94080	-0-	-5430	-0-	2991	1	85224	3	Y	5309	5385	1		152
						25	4	5840	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064		COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	151471 X	151471	-0-	-0-	-0-	799 1	139213 3	Y	10364	10350	0	136
						59 4	11400 9					
01	141277 X	141277	-0-	-0-	-0-	1256 1	129869 3	Y	9178	9194	0	120
						56 4	10096 9					
02	127456 X	96555	-0-	-30901	-0-	1662 1	87826 3	Y	6368	6370	0	118
						62 4	7005 9					
03	141112 X	101925	-0-	-39187	-0-	1149 1	94329 3	Y	5795	5815	0	98
						72 4	6375 9					
04	136560 X	82085	-0-	-54475	-0-	683 1	74274 3	Y	6410	6444	0	113
						77 4	7051 9					
05	141112 X	79464	-0-	-61648	-0-	265 1	72688 3	Y	5816	5830	0	99
						113 4	6398 9					
-----												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293137		COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409			
12	133672 X	96342	-0-	-37330	-0-	666 1	84007 3	Y	10581	10497	0	138
						30 4	11639 9					
01	133672 X	112966	-0-	-20706	-0-	1001 1	102202 3	Y	8836	8859	0	115
						43 4	9720 9					
02	120736 X	103008	-0-	-17728	-0-	1752 1	92321 3	Y	8064	8029	0	150
						65 4	8870 9					
03	133672 X	100697	-0-	-32975	-0-	1124 1	92148 3	Y	6685	6722	0	113
						71 4	7354 9					
04	129360 X	89592	-0-	-39768	-0-	747 1	80825 3	Y	7188	7231	0	127
						113 4	7907 9					
05	133672 X	83191	-0-	-50481	-0-	277 1	75712 3	Y	6437	6455	0	109
						121 4	7081 9					
-----												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #: W109H		RRCID -> 293155		COMPL. DATE 05/10/2022			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249			
12	123349 X	123349	-0-	-0-	-0-	800 1	110012 3	Y	11357	11352	0	149
						44 4	12493 9					
01	98115 X	54538	-0-	-43577	-0-	492 1	48929 3	Y	4629	4718	0	60
						25 4	5092 9					
02	88620 X	43624	-0-	-44996	-0-	685 1	38085 3	Y	4388	4366	0	82
						27 4	4827 9					
03	98115 X	62278	-0-	-35837	-0-	638 1	55168 3	Y	5842	5825	0	99
						46 4	6426 9					
04	124805 X	124805	-0-	-0-	-0-	1068 1	114973 3	Y	7862	7871	0	139
						116 4	8648 9					
05	98115 X	69405	-0-	-28710	-0-	227 1	62112 3	Y	6331	6363	0	107
						102 4	6964 9					
-----												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199		COMPL. DATE 05/21/2022			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199			
12	97805 X	44536	-0-	-53269	-0-	190 1	40175 3	Y	3776	3765	0	49
						17 4	4154 9					
01	141013 X	141013	-0-	-0-	-0-	1247 1	127392 3	Y	11198	11101	0	146
						56 4	12318 9					
02	88340 X	86059	-0-	-2281	-0-	1457 1	77063 3	Y	6804	6824	0	126
						55 4	7484 9					
03	97805 X	84173	-0-	-13632	-0-	930 1	76653 3	Y	5935	5961	0	100
						61 4	6529 9					
04	94650 X	71372	-0-	-23278	-0-	578 1	62581 3	Y	7380	7401	0	130
						95 4	8118 9					
05	97805 X	71349	-0-	-26456	-0-	234 1	64008 3	Y	6366	6388	0	108
						104 4	7003 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152				
12		139686 X	83463	-0-	-56223	-0-	476 1 32 4	74521 3 8434 9	Y	7667	7609 0		100
01		0	108923	-0-	108923	108923	949 1 43 4	98567 3 9364 9	Y	8513	8502 0		111
02		180090 X	71167	-0-	-108923	-0-	1193 1 43 4	63786 3 6145 9	Y	5586	5593 0		104
03		139686 X	43846	-0-	-95840	-0-	508 1 34 4	40605 3 2699 9	Y	2454	2517 0		41
04		105420 X	59270	-0-	-46150	-0-	445 1 67 4	50224 3 8534 9	Y	7758	7683 0		137
05		108934 X	72732	-0-	-36202	-0-	243 1 99 4	66151 3 6239 9	Y	5672	5713 0		96
-----													
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505				
12		114793 X	16071	-0-	-98722	-0-	55 1 37 4	12534 3 3445 9	Y	3132	3042 1		281
01		0	38590	-0-	38590	38590	1467 1 14 4	30102 3 7007 9	Y	6370	6392 1		259
02		103684 X	35404	-0-	-68280	-0-	1348 1 25 4	28557 3 5474 9	Y	4976	4950 1		285
03		44020 X	35686	-0-	-8334	-0-	1971 1 29 4	28233 3 5453 9	Y	4957	4865 1		377
04		37350 X	36726	-0-	-624	-0-	2232 1 18 4	30284 3 4192 9	Y	3811	3852 1		336
05		39184 X	28911	-0-	-10273	-0-	2091 1 10 4	24818 3 1992 9	Y	1811	1979 1		168
-----													
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293275		COMPL. DATE 05/21/2022			TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258				
12		134128 X	134128	-0-	-0-	-0-	768 1 42 4	109114 3 24204 9	Y	22004	21805 0		288
01		179113 X	179113	-0-	-0-	-0-	1507 1 67 4	154650 3 22889 9	Y	20808	20824 0		272
02		127097 X	127097	-0-	-0-	-0-	2057 1 77 4	108780 3 16183 9	Y	14712	14711 0		273
03		105400 X	28324	-0-	-77076	-0-	310 1 19 4	23377 3 4618 9	Y	4198	4400 0		71
04		118418 X	118418	-0-	-0-	-0-	939 1 151 4	102970 3 14358 9	Y	13053	12889 0		231
05		105400 X	62433	-0-	-42967	-0-	194 1 96 4	54540 3 7603 9	Y	6912	7026 0		117
-----													
LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350		COMPL. DATE 08/06/2022			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472				
12		SHUT IN	125655	-0-	125655	619926	664 1 41 4	102491 3 22459 9	Y	20417	20323 0		267
01		733140 X	113214	-0-	-619926	-0-	916 1 39 4	93641 3 18618 9	Y	16925	16971 0		221
02		82895 X	82895	-0-	-0-	-0-	1263 1 47 4	66057 3 15528 9	Y	14116	14075 0		262
03		91682 X	91682	-0-	-0-	-0-	915 1 59 4	75180 3 15528 9	Y	14116	14140 0		238
04		86460 X	79144	-0-	-7316	-0-	619 1 95 4	66984 3 11446 9	Y	10405	10446 0		184
05		89342 X	78516	-0-	-10826	-0-	252 1 108 4	68879 3 9277 9	Y	8434	8475 0		143

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: W114H		RRCID -> 293358	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 9628	- 17298			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	SHUT IN	167438	-0-	167438	167438	1165 1 651 4	3	Y	27600	27311 0	289	
*09	SHUT IN	218188	-0-	218188	385626	429 1 270 4	3	Y	47996	47862 0	423	
*10	SHUT IN	95500	-0-	95500	481126	350 1 73 4	3	Y	18746	18915 0	254	
*11	SHUT IN	111744	-0-	111744	592870	438 1 183 4	3	Y	23213	23213 0	254	
*12	SHUT IN	168361	-0-	168361	761231	861 1 55 4	3	Y	28411	28294 0	371	
*01	887021 X	125790	-0-	-761231	-0-	1011 1 46 4	3	Y	20185	20293 0	263	
*02	139412 X	107007	-0-	-32405	-0-	1660 1 60 4	3	Y	17036	16983 0	316	
*03	154349 X	79314	-0-	-75035	-0-	816 1 57 4	3	Y	11479	11601 0	194	
*04	149370 X	87901	-0-	-61469	-0-	639 1 110 4	3	Y	14491	14429 0	256	
05	154349 X	105151	-0-	-49198	-0-	339 1 143 4	3	Y	10883	10954 0	185	
-----												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #: W102H		RRCID -> 293370	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10122	- 17344			
12	183520 X	136953	-0-	-46567	-0-	809 1 52 4	3	Y	10426	10444 0	136	
01	183520 X	123596	-0-	-59924	-0-	1107 1 49 4	3	Y	8762	8784 0	114	
02	165760 X	84591	-0-	-81169	-0-	1441 1 54 4	3	Y	6498	6491 0	121	
03	183520 X	74414	-0-	-109106	-0-	833 1 54 4	3	Y	4898	4936 0	83	
04	158370 X	53401	-0-	-104969	-0-	474 1 72 4	3	Y	2074	2161 0	37	
05	136958 X	63320	-0-	-73638	-0-	206 1 69 4	3	Y	7560	7469 0	128	
-----												
LAVERNE 58-T2-12X1 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293402	COMPL. DATE 08/14/2022	TOTAL DEPTH	9662	PERF.10359	- 18030			
12	SHUT IN	200713	-0-	200713	485287	1010 1 67 4	3	Y	26705	26650 0	349	
01	623032 X	137745	-0-	-485287	-0-	1144 1 49 4	3	Y	17111	17237 0	223	
02	176624 X	37971	-0-	-138653	-0-	619 1 23 4	3	Y	6498	6600 0	121	
03	195548 X	93432	-0-	-102116	-0-	958 1 61 4	3	Y	12214	12129 0	206	
04	189240 X	83746	-0-	-105494	-0-	688 1 109 4	3	Y	7640	7700 0	135	
05	195548 X	71099	-0-	-124449	-0-	232 1 76 4	3	Y	6532	6556 0	111	



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 N		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W114H		RRCID ->	293596	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	9974 - 17645		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	192551	-0-	192551	645851	984 1	150869 3	Y	36946	36980	0	483	
						57 4	40641 9						
01	SHUT IN	197109	-0-	197109	842960	1531 1	156771 3	Y	35216	35239	0	460	
						69 4	38738 9						
02	916898 X	73938	-0-	-842960	-0-	1008 1	57558 3	Y	13940	14141	0	259	
						38 4	15334 9						
03	120768 X	120768	-0-	-0-	-0-	1094 1	91850 3	Y	25231	25064	0	426	
						70 4	27754 9						
04	97666 X	97666	-0-	-0-	-0-	816 1	87469 3	Y	8421	8675	0	149	
						118 4	9263 9						
*05	84803 X	84803	-0-	-0-	-0-	278 1	76204 3	Y	7461	7483	0	127	
						114 4	8207 9						
-----													
SHIRLEY 58-T2-12X13 C		WELL #: W103H		RRCID ->	293598	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	9990 - 17661		
12	SHUT IN	124326	-0-	124326	539235	487 1	107770 3	Y	14562	14757	0	190	
						51 4	16018 9						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	539235			Y	-0-	190	0	-0-	
02	539235 X	-0-	-0-	-539235	-0-			Y	-0-			-0-	
03	153512 X	66747	-0-	-86765	-0-	631 1	53437 3	Y	11493	11299	0	194	
						37 4	12642 9						
04	148560 X	55870	-0-	-92690	-0-	452 1	48886 3	Y	5871	5950	0	104	
						74 4	6458 9						
05	153512 X	9021	-0-	-144491	-0-	28 1	8339 3	Y	571	665	0	10	
						26 4	628 9						
-----													
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID ->	293683	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	N/A		
*12	SHUT IN	91147	-0-	91147	91147	72131 3	19016 9	N	17287	17036	1	251	
*01	SHUT IN	205287	-0-	205287	296434	165069 3	33 4	N	36532	36433	1	350	
						40185 9							
*02	SHUT IN	120414	-0-	120414	416848	95382 3	45 4	N	22715	22657	1	408	
						24987 9							
*03	SHUT IN	74258	-0-	74258	491106	57736 3	26 4	N	14996	15066	1	338	
						16496 9							
*04	SHUT IN	98224	-0-	98224	589330	76619 3	9 4	N	19633	19692	1	279	
						21596 9							
05	SHUT IN	84387	-0-	84387	673717	66241 3	36 4	N	16464	16481	1	262	
						18110 9							
-----													
SHIRLEY 58-T2-12X13 O		WELL #: W115H		RRCID ->	293826	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	N/A		
*09	SHUT IN	93996	-0-	93996	93996	184 1	66167 3	Y	25050	24829	0	221	
						90 4	27555 9						
*10	SHUT IN	58625	-0-	58625	152621	142 1	37593 3	Y	18955	18919	0	257	
						39 4	20851 9						
*11	SHUT IN	122726	-0-	122726	275347	455 1	89602 3	Y	29550	29484	0	323	
						164 4	32505 9						
*12	SHUT IN	98638	-0-	98638	373985	497 1	74368 3	Y	21585	21626	0	282	
						29 4	23744 9						
*01	SHUT IN	103290	-0-	103290	477275	757 1	77826 3	Y	22431	22420	0	293	
						33 4	24674 9						
*02	SHUT IN	39288	-0-	39288	516563	509 1	30376 3	Y	7620	7772	0	141	
						21 4	8382 9						
*03	SHUT IN	102948	-0-	102948	619511	949 1	80868 3	Y	19154	18972	0	323	
						62 4	21069 9						
04	SHUT IN	74047	-0-	74047	693558	642 1	68054 3	Y	4809	5047	0	85	
						61 4	5290 9						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	693558			Y	NO RPT			85	



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #:		W103H	RRCID ->	294256	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	3197 - 10285	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #:		W115H	RRCID ->	294699	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	N/A
*12	SHUT IN	127579	-0-	127579	127579	100504	3	1 4	Y	24613	24256	1 357
						27074	9					
*01	SHUT IN	158630	-0-	158630	286209	123294	3	27 4	Y	32099	32148	1 308
						35309	9					
*02	SHUT IN	46714	-0-	46714	332923	37420	3	20 4	Y	8431	8588	1 151
						9274	9					
*03	SHUT IN	52674	-0-	52674	385597	40748	3	4 4	Y	10838	10745	1 244
						11922	9					
*04	SHUT IN	141643	-0-	141643	527240	112272	3	10 4	Y	26692	26557	1 379
						29361	9					
*05	SHUT IN	115602	-0-	115602	642842	92562	3	53 4	Y	20897	20943	1 333
						22987	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #:		X204H	RRCID ->	294847	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BRIGHAM OPERATING, LLC		092825		WELL #:		2H	RRCID ->	290958	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11036 - 16220
12	0	19233	-0-	19233	215101	1344	1	13697 3	Y	3811	3861	0 87	
						4192	9						
01	225575 X	10474	-0-	-215101	-0-	845	1	7253 3	Y	2160	2142	0 105	
						2376	9						
02	34524 X	24233	-0-	-10291	-0-	1037	1	18290 3	Y	4460	4389	0 176	
						4906	9						
03	38223 X	26128	-0-	-12095	-0-	1190	1	19242 3	Y	5178	5230	0 124	
						5696	9						
04	36990 X	31559	-0-	-5431	-0-	1152	1	24617 3	Y	5264	5301	0 87	
						5790	9						
05	34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	1190	1	27456 3	Y	5546	5526	0 107	
						6101	9						

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291087	COMPL. DATE	10/24/2021	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10976 - 16100	
12	0	19485	-0-	19485	19485	1344	1	13820 3	Y	3928	3980	0 401
						4321	9					
01	0	20482	-0-	20482	39967	845	1	14586 3	Y	4592	4554	0 439
						5051	9					
02	62333 X	22366	-0-	-39967	-0-	1037	1	17212 3	Y	3743	3683	0 499
						4117	9					
03	36239 X	21770	-0-	-14469	-0-	1190	1	14927 3	Y	5139	5190	0 448
						5653	9					
04	35070 X	27074	-0-	-7996	-0-	1152	1	19887 3	Y	5486	5524	0 410
						6035	9					
05	32158 X	32158	-0-	-0-	-0-	1190	1	23121 3	Y	7134	7109	0 435
						7847	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294682	COMPL. DATE 01/03/2023	TOTAL DEPTH 10106	PERF. N/A									
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 11014	PERF.11044 - 16246									
01	0	98494	-0-	98494	98494	845 25519	1 9	72130	3	Y	23199	23006	0	2	8	191
02	0	60507	-0-	60507	159001	1037 14983	1 9	44487	3	Y	13621	13403	0			409
03	0	66121	-0-	66121	225122	1190 17665	1 9	47266	3	Y	16059	16220	0			248
04	289247 X	64125	-0-	-225122	-0-	1152 13870	1 9	49103	3	Y	12609	12697	0			160
05	116126 X	56641	-0-	-59485	-0-	1190 11798	1 9	43653	3	Y	10725	10687	0			198
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10765 - 17054									
01	0	58107	-0-	58107	58107	845 16403	1 9	40859	3	Y	14912	14789	0			123
02	0	47189	-0-	47189	105296	1037 12313	1 9	33839	3	Y	11194	11015	0			302
03	0	53533	-0-	53533	158829	1190 15378	1 9	36965	3	Y	13980	14120	0			162
*04	209582 X	50753	-0-	-158829	-0-	1152 11963	1 9	37638	3	Y	10875	10950	0			87
05	60326 X	48054	-0-	-12272	-0-	1190 11080	1 9	35784	3	Y	10073	10037	0			123
RALPHIE 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023	TOTAL DEPTH 10770	PERF.10899 - 15716									
01	0	62526	-0-	62526	62526	845 18667	1 9	43014	3	Y	16970	16830	0			140
02	0	48732	-0-	48732	111258	1037 13506	1 9	34189	3	Y	12278	12082	0			336
03	0	54486	-0-	54486	165744	1190 16261	1 9	37035	3	Y	14783	14931	0			188
*04	222627 X	56883	-0-	-165744	-0-	1152 14119	1 9	41612	3	Y	12835	12924	0			99
05	71362 X	48808	-0-	-22554	-0-	1190 11630	1 9	35988	3	Y	10573	10535	0			137
LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK		100119		WELL #: 5H	RRCID -> 293758	COMPL. DATE 09/26/2022	TOTAL DEPTH 11049	PERF.11129 - 16061								
12	SHUT IN	244212	-0-	244212	674472	219107 16292	3 9	8813	4	N	14811	14865	1			671
01	SHUT IN	242310	-0-	242310	916782	221795 15838	3 9	4677	4	N	14398	14183	1			886
02	SHUT IN	239496	-0-	239496	1156278	218385 19828	3 9	1283	4	N	18025	18392	1			519
*03	1422974 X	266696	-0-	-1156278	-0-	245009 21375	3 9	312	4	N	19432	19397	1			554
*04	238050 X	165444	-0-	-72606	-0-	156472 8664	3 9	308	4	N	7876	7259	1			1171
*05	245985 X	NO RPT	-0-	-245985	-0-					N	NO RPT					1171

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			510
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			510

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

12	0	157	-0-	157	157	147	3	10	9	N	9			648
01	157 X	-0-	-0-	-157	-0-					N	76	3	1	729
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			731
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			731
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-	185	1	480
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			480

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

12	0	550	-0-	550	550	496	3	54	9	N	49	1	8	174
01	2077 N	154	-0-	-1923	-0-	147	2	7	9	N	6	3	1	160
02	840 N	338	-0-	-502	-0-	316	2	22	9	N	20			180
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	438	2	35	9	N	32			212
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			212
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023																
12	6231	X	5873	-0-	-358	-0-	5774	2	99	9	N	90	185	1		208
01	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	5648	2	96	9	N	87				295
02	5544	X	5405	-0-	-139	-0-	5309	2	96	9	N	87	181	1		201
03	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	5304	2	88	9	N	80	163	1		118
04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5618	2	86	9	N	78				196
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT				196
-----																
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241																
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				339
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	3	1		349
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				354
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				357
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1113	2	221	9	N	201				558
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				558
-----																
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417																
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		245
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				245
-----																
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300																
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				110
-----																
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523																
12	0		4528	-0-	4528	4528	814	1	3270	3	N	404	375	1	2	314
							444	9								
01	8487	X	3959	-0-	-4528	-0-	3529	2	430	9	N	391	554	1		159
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	2841	2	377	9	N	343	373	1		129
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3151	2	261	9	N	237	183	1		183
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3356	2	426	9	N	387	363	1		207
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
COLT 4-24		WELL #:		1H	RRCID ->	268753	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	10669	-	14892
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	130	-0-	130	130	126	2	4	9	N	4			117
01	1246 N	1116	-0-	-130	-0-	1106	2	10	9	N	9	3	1	107
02	504 N	192	-0-	-312	-0-	192	2			N	-0-			107
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	74	2	7	9	N	6			113
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2733	2	103	9	N	94			207
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
-----														
OATMAN C19-4A		WELL #:		2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	10058	-	14977
12	0	7032	-0-	7032	7032	628	1	6062	2	Y	311	315	1	283
						342	9							
01	15228 X	8196	-0-	-7032	-0-	7862	2	334	9	Y	304	350	1	245
02	DLQ G-10	6552	-0-	6552	6552	6226	2	326	9	Y	296	159	1	382
03	DLQ G-10	8879	-0-	8879	15431	8463	2	416	9	Y	378	543	1	217
04	21616 X	6185	-0-	-15431	-0-	5823	2	362	9	Y	329	297	1	249
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			249
-----														
OATMAN C19-4A		WELL #:		3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10600	-	15454
12	0	2427	-0-	2427	2427	49	1	2250	2	Y	116	235	1	116
						128	9							
01	3146 X	719	-0-	-2427	-0-	651	2	68	9	Y	62	131	1	55
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	6
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4622	2	563	9	Y	512	136	1	382
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			382
-----														
HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:		1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	12991	-	15558
12	0	5113	-0-	5113	5113	5111	3	2	9	N	2	1	8	192
01	10851 X	5738	-0-	-5113	-0-	5725	2	13	9	N	12	3	1	210
02	4144 X	2812	-0-	-1332	-0-	2810	2	2	9	N	2			212
03	4588 X	3748	-0-	-840	-0-	3748	2			N	-0-			212
04	4440 X	2985	-0-	-1455	-0-	2962	2	23	9	N	21			233
05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			233
-----														
OATMAN C19-4A		WELL #:		4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.	11012	-	15662
12	0	4393	-0-	4393	4393	121	1	3972	2	Y	273	380	1	200
						300	9							
01	11919 X	7526	-0-	-4393	-0-	7175	2	351	9	Y	319	270	1	257
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	33	2	2	9	Y	2	167	1	92
03	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2591	2314	2	242	9	Y	220	183	1	129
04	2599 X	8	-0-	-2591	-0-	2	2	6	9	Y	5	123	1	11
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
DONALDSON 4-54		WELL #:		1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.	10924	-	15129
12	0	8926	-0-	8926	8926	870	1	7823	2	N	212	136	0	229
						233	9							
01	18280 X	9354	-0-	-8926	-0-	854	1	8306	2	N	176	176	0	233
						194	9							
02	8288 X	7982	-0-	-306	-0-	776	1	7042	2	N	149	184	0	197
						164	9							
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	868	1	10355	2	N	229	247	0	178
						252	9							
04	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	837	1	10005	2	N	175	99	0	254
						80	4	193	9					
05	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			254

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	1255	-0-	1255	1255	973	3	282	9	N	256	362	1	436
01	2764 X	1509	-0-	-1255	-0-	1026	2	483	9	N	439	3	1	880
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	946	2	211	9	N	192	551	1	521
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	951	2	184	9	N	167	536	1	152
04	595 X	595	-0-	-0-	-0-	537	2	58	9	N	53			205
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			205
-----														
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
12	0	3511	-0-	3511	3511	3317	3	194	9	N	176	1	8	676
01	7102 X	3591	-0-	-3511	-0-	3378	2	213	9	N	194	3	1	876
02	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	102	744	1	234
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2938	2	116	9	N	105			339
04	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3204	2	210	9	N	191			530
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			530
-----														
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
12	0	1071	-0-	1071	1071	870	1	201	9	N	183	371	1	415
01	2945 X	1023	-0-	-1922	-0-	865	1	158	9	N	144	3	1	564
02	2240 X	916	-0-	-1324	-0-	757	1	25	2	N	122			686
						134	9							
03	2449 X	1125	-0-	-1324	-0-	863	1	38	2	N	193	360	1	519
						12	4	212	9					
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	819	1	2245	2	N	143			662
						124	4	157	9					
05	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			662
-----														
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198
-----														
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
12	0	23290	-0-	23290	23290	22854	2	436	9	N	396	369	1	420
01	46373 X	23083	-0-	-23290	-0-	22633	2	450	9	N	409	545	1	292
02	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20422	2	408	9	N	371	331	1	332
03	19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	19287	2	525	9	N	477	346	1	463
04	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	21703	2	309	9	N	281	551	1	193
05	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT			193
-----														
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
12	0	218	-0-	218	218	211	2	7	9	N	6	175	1	64
01	1116 X	184	-0-	-932	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1	73
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	2	35	9	N	32			105
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	129	2	86	9	N	78			183
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

MCAFFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

12	0	10418	-0-	10418	10418	870	1	8461	2	N	436	471	0	6	8	243
						607	4	480	9							
01	22775 X	12357	-0-	-10418	-0-	868	1	11105	2	N	349	269	0	4	1	327
						384	9									
02	14616 X	12584	-0-	-2032	-0-	781	1	11302	2	N	455	577	0	1	1	204
						501	9									
03	15903 X	14403	-0-	-1500	-0-	868	1	13018	2	N	470	466	0	1	1	207
						517	9									
04	13560 X	12606	-0-	-954	-0-	837	1	10501	2	N	448	400	0			255
						775	4	493	9							
05	16182 X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					N	NO RPT					255

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

12	0	30030	-0-	30030	30030	870	1	26447	2	N	2466	2353	0	7	8	701
						2713	9									
01	61611 X	31581	-0-	-30030	-0-	870	1	27437	2	N	2976	2853	0	4	1	828
						3274	9									
02	30184 X	27392	-0-	-2792	-0-	775	1	24345	2	N	2065	2256	0	1	1	636
						2272	9									
03	31651 X	31018	-0-	-633	-0-	870	1	27254	2	N	2631	2701	0	1	1	565
						2894	9									
04	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	842	1	26509	2	N	2484	2518	0			531
						2732	9									
05	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					N	NO RPT					531

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				360	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	141	7	225
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				225	
04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				225	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				225	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	0	13613	-0-	13613	13613	824	1	11660	2	N	1026	965	0	3 8 277
01	26613 X	13000	-0-	-13613	-0-	1129	9							
02	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	11984	2	1016	9	N	924	844	0	4 1 361
03	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	9765	2	1031	9	N	937	945	0	353
04	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	11585	2	972	9	N	884	894	0	343
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11847	2	1110	9	N	1009	1109	0	243
											NO RPT			243
KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867														
12	0	9517	-0-	9517	9517	870	1	7330	2	N	1197	1094	0	2 8 517
01	20176 X	10659	-0-	-9517	-0-	1317	9							
02	9324 X	8727	-0-	-597	-0-	849	1	8688	2	N	1020	1229	0	3 1 313
03	10323 X	10187	-0-	-136	-0-	1122	9							
04	9210 X	9190	-0-	-20	-0-	7665	2	1062	9	N	965	805	0	473
05	13268 X	NO RPT	-0-	-13268	-0-	8911	2	1276	9	N	1160	1268	0	365
						7973	2	1217	9	N	1106	972	0	499
											NO RPT			499
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238														
12	0	20922	-0-	20922	20922	19761	2	1161	9	N	1055	1013	0	3 8 459
01	41707 X	20785	-0-	-20922	-0-	19972	2	813	9	N	739	911	0	3 1 291
02	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	18964	2	666	9	N	605	412	0	484
03	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	21494	2	883	9	N	803	942	0	345
04	20250 X	19750	-0-	-500	-0-	18841	2	909	9	N	826	806	0	365
05	25823 X	NO RPT	-0-	-25823	-0-						NO RPT			365
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040														
12	24737 X	24737	-0-	-0-	-0-	992	1	20930	2	N	2559	2567	0	241
01	25549 X	25549	-0-	-0-	-0-	2815	9							
02	22708 X	22221	-0-	-487	-0-	992	1	21565	2	N	2720	2594	0	68 8 299
03	29354 X	29354	-0-	-0-	-0-	2992	9							
*04	24790 X	24790	-0-	-0-	-0-	893	1	18816	2	N	2284	2011	0	5 8 567
05	25544 X	NO RPT	-0-	-25544	-0-	2512	9							
						992	1	25571	2	N	2537	2805	0	299
						2791	9							
						927	1	21228	2	N	2395	2393	0	301
						2635	9							
											NO RPT			301
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617														
12	0	25716	-0-	25716	25716	1053	1	23262	2	N	1274	1003	0	6 8 651
01	50334 X	24618	-0-	-25716	-0-	1401	9							
02	25284 X	22429	-0-	-2855	-0-	868	1	22757	2	N	903	1260	0	4 1 298
03	27993 X	24150	-0-	-3843	-0-	993	9							
04	25500 X	23064	-0-	-2436	-0-	781	1	20500	2	N	1044	956	0	1 1 385
05	36487 X	NO RPT	-0-	-36487	-0-	1148	9							
						868	1	22061	2	N	1110	1227	0	1 1 267
						1221	9							
						715	1	21196	2	N	1048	911	0	404
						1153	9							
											NO RPT			404

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----																	
12		0	13857	-0-	13857	13857	684	1	11773	2	N	1273	1122	0	3	8	712
							1400	9									
01		27000 X	13143	-0-	-13857	-0-	868	1	11311	2	N	876	1249	0	3	1	344
							964	9									
02		13524 X	12022	-0-	-1502	-0-	784	1	10279	2	N	872	771	0			445
							959	9									
03		14973 X	13202	-0-	-1771	-0-	868	1	10931	2	N	1275	1112	0			608
							1403	9									
04		13410 X	12504	-0-	-906	-0-	840	1	10615	2	N	954	1082	0			480
							1049	9									
05		21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					480
-----																	
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149																	
12		0	34206	-0-	34206	34206	897	1	31229	2	N	1891	1825	0	8	8	485
							2080	9									
01		67536 X	33330	-0-	-34206	-0-	853	1	30321	2	N	1960	2105	0	5	1	341
							2156	9									
02		35448 X	29159	-0-	-6289	-0-	777	1	26537	2	N	1677	1514	0	1	1	503
							1845	9									
03		39246 X	32666	-0-	-6580	-0-	870	1	29546	2	N	2045	2279	0	1	1	268
							2250	9									
04		37980 X	31248	-0-	-6732	-0-	842	1	28370	2	N	1851	1562	0			557
							2036	9									
05		43741 X	NO RPT	-0-	-43741	-0-					N	NO RPT					557
-----																	
PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619																	
12		0	14576	-0-	14576	14576	12629	2	1947	9	N	1770	1820	0	3	8	235
							-0-		15514	2	N	1357	1266	0	3	1	331
01		31583 X	17007	-0-	-14576	-0-	13910	2	1467	9	N	1334	1133	0			532
							-0-		15432	2	N	1258	1363	0			427
02		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	14749	2	1416	9	N	1287	1283	0			431
							-0-				N	NO RPT					431
03		16816 X	16816	-0-	-0-	-0-											
04		16165 X	16165	-0-	-0-	-0-											
05		21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-											
-----																	
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940																	
12		0	31052	-0-	31052	31052	844	1	27468	2	N	2491	2430	0	8	8	440
							2740	9									
01		63488 X	32436	-0-	-31052	-0-	833	1	28931	2	N	2429	2113	0	4	1	759
							2672	9									
02		32536 X	28156	-0-	-4380	-0-	779	1	25184	2	N	1994	2233	0	1	1	519
							2193	9									
03		32364 X	31590	-0-	-774	-0-	870	1	28040	2	N	2436	2650	0	1	1	304
							2680	9									
04		30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	842	1	26924	2	N	2196	1955	0			545
							2416	9									
05		38843 X	NO RPT	-0-	-38843	-0-					N	NO RPT					545

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	0	17398	-0-	17398	17398	13363	3	3134	4	N	819	842	0	28 8	192
01	34602 X	17204	-0-	-17398	-0-	901	9								
01						15997	2	323	4	N	804	777	0	14 1	207
02	15932 X	15842	-0-	-90	-0-	884	9	715	9	N	650	672	0	4 1	175
03	17639 X	16126	-0-	-1513	-0-	15177	2	949	9	N	863	672	0	7 1	307
04	17070 X	16153	-0-	-917	-0-	15282	2	871	9	N	792	721	0	4 1	210
05	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT	885	0		210
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760															
12	0	39285	-0-	39285	39285	870	1	35565	2	N	2591	3070	0	9 8	688
01	78401 X	39116	-0-	-39285	-0-	2850	9								
01						853	1	35380	2	N	2621	2981	0	5 1	330
02	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	2883	9	31063	2	N	2267	2168	0	1 1	428
03	38189 X	38189	-0-	-0-	-0-	484	1	34588	2	N	2494	2541	0	1 1	380
04	36957 X	36957	-0-	-0-	-0-	2494	9	33435	2	N	2439	2429	0		390
05	34844 X	NO RPT	-0-	-34844	-0-	858	1			N	NO RPT				390
						2743	9								
						839	1								
						2683	9								
BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731															
12	0	22883	-0-	22883	22883	1031	1	19365	2	N	2261	2157	0	4 8	477
01	44997 X	22114	-0-	-22883	-0-	2487	9	18426	2	N	2429	2396	0	4 1	515
02	21896 X	20073	-0-	-1823	-0-	1016	1	16804	2	N	2118	2182	0		451
03	24242 X	21110	-0-	-3132	-0-	2672	9	17625	2	N	2204	2317	0		338
04	22140 X	20506	-0-	-1634	-0-	939	1	17191	2	N	2090	1878	0		550
05	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-	2330	9			N	NO RPT				550
						1061	1								
						2424	9								
						1016	1								
						2299	9								
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780															
12	0	27061	-0-	27061	27061	1247	1	23397	2	N	2197	2184	0	4 8	481
01	52585 X	25524	-0-	-27061	-0-	2417	9	21992	2	N	2109	2243	0	4 1	351
02	26348 X	23033	-0-	-3315	-0-	1212	1	19954	2	N	1786	1654	0	1 1	482
03	29171 X	24073	-0-	-5098	-0-	2320	9	20929	2	N	1713	1691	0	1 1	503
04	28230 X	23583	-0-	-4647	-0-	1114	1	20557	2	N	1646	1634	0		515
05	29171 X	NO RPT	-0-	-29171	-0-	1965	9			N	NO RPT				515
						1260	1								
						1884	9								
						1215	1								
						1811	9								
POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874															
12	0	49217	-0-	49217	49217	47957	2	1260	9	N	1145	777	0	5 8	876
01	99549 X	50332	-0-	-49217	-0-	48890	2	1442	9	N	1311	1629	0	4 1	562
02	45293 X	45293	-0-	-0-	-0-	44019	2	1274	9	N	1158	1122	0	1 1	597
03	48340 X	48340	-0-	-0-	-0-	46926	2	1414	9	N	1285	1398	0	1 1	483
04	45949 X	45949	-0-	-0-	-0-	44629	2	1320	9	N	1200	1056	0		627
05	45508 X	NO RPT	-0-	-45508	-0-					N	NO RPT				627

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	28273	-0-	28273	28273	1035	1	23710	2	N	3207	3066	0	7 8 459
						3528	9							
01	56691 X	28418	-0-	-28273	-0-	868	1	24319	2	N	2937	3006	0	4 1 393
						3231	9							
02	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	740	1	20027	2	N	2419	2029	0	1 1 782
						2661	9							
03	27739 X	27739	-0-	-0-	-0-	863	1	23558	2	N	3016	3331	0	1 1 466
						3318	9							
04	26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	840	1	22447	2	N	2795	2699	0	562
						3075	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			562
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
12	0	17425	-0-	17425	17425	706	1	14953	2	N	1605	1518	0	4 8 358
						1766	9							
01	34397 X	16972	-0-	-17425	-0-	868	1	14261	2	N	1675	1720	0	4 1 317
						1843	9							
02	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	760	1	14233	2	N	1169	992	0	1 1 493
						1286	9							
03	16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	868	1	13778	2	N	1607	1619	0	1 1 480
						1768	9							
04	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	840	1	13110	2	N	1463	1384	0	559
						1609	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			559
ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
12	0	11043	-0-	11043	11043	7599	2	603	4	N	2583	2478	0	6 8 532
						2841	9							
01	21220 X	10177	-0-	-11043	-0-	8185	2	1992	9	N	1811	2048	0	4 1 299
						9905	2	2629	9	N	2390	2328	0	1 1 360
02	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	10067	2	2265	9	N	2059	2007	0	1 1 411
						8170	2	625	4	N	1977	1907	0	481
03	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2175	9							
04	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-									
05	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT			481
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
12	0	29489	-0-	29489	29489	945	1	25797	2	N	2497	2474	0	6 8 464
						2747	9							
01	59247 X	29758	-0-	-29489	-0-	866	1	26249	2	N	2403	2228	0	4 1 643
						2643	9							
02	29008 X	27160	-0-	-1848	-0-	775	1	24012	2	N	2157	2334	0	1 1 465
						2373	9							
03	32116 X	28750	-0-	-3366	-0-	863	1	25333	2	N	2322	2341	0	1 1 445
						2554	9							
04	31080 X	27855	-0-	-3225	-0-	842	1	24335	2	N	2408	2307	0	546
						29	4	2649	9					
05	36456 X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT			546

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
NINJA 4-50 49		WELL #:		3H	RRCID -> 284880	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL	DEPTH	10533	PERF.	10739	-	20719
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	21656	-0-	21656	21656	1342 1	18033 2	N	2074	2011 0	10 8		435
							2281 9							
01		44332 X	22676	-0-	-21656	-0-	1371 1	18599 2	N	2460	2524 0	5 1		372
							2706 9							
02		21304 X	21304	-0-	-0-	-0-	1243 1	17500 2	N	2328	2067 0	1 1		632
							2561 9							
03		21483 X	20841	-0-	-642	-0-	1210 1	16996 2	N	2395	2665 0	1 1		361
							2635 9							
04		20790 X	20558	-0-	-232	-0-	1331 1	16620 2	N	2370	2170 0			561
							2607 9							
05		21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-			N	NO RPT				561
-----														
NINJA 4-50 49		WELL #:		4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL	DEPTH	11072	PERF.	11204	-	20604
12		0	23413	-0-	23413	23413	796 1	20074 2	N	2312	2236 0	12 8		541
							2543 9							
01		44228 X	20815	-0-	-23413	-0-	847 1	17337 2	N	2392	2539 0	5 1		395
							2631 9							
02		23688 X	19879	-0-	-3809	-0-	771 1	16910 2	N	1998	1981 0	2 1		410
							2198 9							
03		24397 X	21085	-0-	-3312	-0-	870 1	17721 2	N	2267	2304 0	2 1		371
							2494 9							
04		22650 X	20378	-0-	-2272	-0-	840 1	17137 2	N	2179	2007 0			543
							4 4	2397 9						
05		31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-			N	NO RPT				543
-----														
NINJA 4-50 49		WELL #:		2H	RRCID -> 285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL	DEPTH	10703	PERF.	10751	-	20917
12		0	15698	-0-	15698	15698	964 1	12919 2	N	1650	1232 0	5 8		743
							1815 9							
01		31238 X	15540	-0-	-15698	-0-	951 1	12898 2	N	1537	1498 0	4 1		786
							1691 9							
02		15624 X	14389	-0-	-1235	-0-	854 1	12026 2	N	1372	1318 0	1 1		839
							1509 9							
03		17298 X	14322	-0-	-2976	-0-	859 1	12069 2	N	1267	1700 0	1 1		405
							1394 9							
04		16740 X	13807	-0-	-2933	-0-	915 1	11422 2	N	1336	1251 0			490
							1470 9							
05		15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-			N	NO RPT				490
-----														
BIG HOUSE E		WELL #:		B 03HR	RRCID -> 285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL	DEPTH	10817	PERF.	11075	-	18323
12		0	12657	-0-	12657	12657	517 1	9894 2	N	1654	1575 0	6 8		412
							427 4	1819 9						
01		25788 X	13131	-0-	-12657	-0-	519 1	10665 2	N	1770	1744 0	4 1		441
							1947 9							
02		13888 X	12234	-0-	-1654	-0-	472 1	9981 2	N	1619	1648 0	1 1		411
							1781 9							
03		14849 X	12705	-0-	-2144	-0-	505 1	10339 2	N	1692	1768 0	1 1		334
							1861 9							
04		14310 X	13566	-0-	-744	-0-	490 1	10936 2	N	1945	1577 0			702
							2140 9							
05		16802 X	NO RPT	-0-	-16802	-0-			N	NO RPT				702

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: U 03H		RRCID -> 285382		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 10461		PERF.10746		- 17817				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	24325	-0-	24325	24325	955 1	20125 2	N	2180	2240 0	5 8			366	
01		45801 X	21476	-0-	-24325	-0-	847 4	2398 9								
02		19807 X	19807	-0-	-0-	-0-	907 1	18622 2	N	1770	1711 0	4 1			429	
03		24335 X	20431	-0-	-3904	-0-	1947 9									
04		23550 X	22415	-0-	-1135	-0-	817 1	17294 2	N	1542	1569 0	1 1			401	
05		26288 X	NO RPT	-0-	-26288	-0-	1696 9									
							876 1	17941 2	N	1467	1487 0	1 1			380	
							1614 9									
							879 1	19602 2	N	1758	1668 0				470	
							1934 9									
									N	NO RPT					470	
-----																
BIG HOUSE F		WELL #: L 07H		RRCID -> 285397		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10576		PERF.10882		- 17850				
12		0	20912	-0-	20912	20912	841 1	17257 2	N	1775	1771 0	4 8			358	
01		42272 X	21360	-0-	-20912	-0-	861 4	1953 9								
02		21896 X	19497	-0-	-2399	-0-	895 1	18372 2	N	1903	1906 0	4 1			359	
03		24211 X	20349	-0-	-3862	-0-	2093 9									
04		22680 X	22064	-0-	-616	-0-	808 1	17088 2	N	1455	1404 0	1 1			409	
05		25079 X	NO RPT	-0-	-25079	-0-	1601 9									
							865 1	17701 2	N	1621	1538 0	1 1			491	
							1783 9									
							867 1	19341 2	N	1687	1728 0				450	
							1856 9									
									N	NO RPT					450	
-----																
LAZARUS 67 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10762		- 15220		
12		19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	17709 2	1870 9	Y	1700	1705 0				22	
01		18724 X	9796	-0-	-8928	-0-	8806 2	990 9	Y	900	905 0				17	
02		DLQ G-10	13179	-0-	13179	13179	11900 2	1279 9	Y	1163	1140 0				40	
03		DLQ G-10	16620	-0-	16620	29799	15274 2	1346 9	Y	1224	1216 0	17 8			31	
04		45001 X	15202	-0-	-29799	-0-	13729 2	1473 9	Y	1339	1329 0	10 8			31	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					31	
-----																
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 10519		PERF.11082		- 17223		
12		15406 X	15406	-0-	-0-	-0-	12850 2	2556 9	Y	2324	2337 0				30	
01		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	10341 2	2408 9	Y	2189	2176 0	1 8			42	
02		DLQ G-10	12689	-0-	12689	12689	10658 2	2031 9	Y	1846	1825 0				63	
03		DLQ G-10	13892	-0-	13892	26581	11604 2	2288 9	Y	2080	2060 0	30 8			53	
04		29948 X	3367	-0-	-26581	-0-	2756 2	611 9	Y	555	591 0	4 8			13	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					13	
-----																
EADY C 4 59-60		WELL #:		U 16H		RRCID -> 286226		COMPL. DATE 02/14/2019		TOTAL DEPTH 10371		PERF.10623		- 17627		
12		0	19521	-0-	19521	19521	804 1	17397 2	Y	1200	1332 0	1 8			399	
01		36911 X	17390	-0-	-19521	-0-	1320 9									
02		DLQ G-10	15346	-0-	15346	15346	865 1	15426 2	Y	999	1144 0	3 1			259	
03		DLQ G-10	19079	-0-	19079	34425	1099 9									
04		52383 X	17958	-0-	-34425	-0-	778 1	13472 2	Y	996	1054 0				201	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1096 9									
							868 1	16968 2	Y	1130	1106 0				225	
							1243 9									
							826 1	16011 2	Y	1019	941 0				303	
							1121 9									
									Y	NO RPT					303	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	26030	-0-	26030	26030	937	1	22571	2	Y	2293	2508	0	2 8 737
						2522	9							
01	49525 X	23495	-0-	-26030	-0-	860	1	20461	2	Y	1976	2212	0	3 1 506
						2174	9							
02	DLQ G-10	20726	-0-	20726	20726	784	1	17755	2	Y	1988	2099	0	395
						2187	9							
03	DLQ G-10	24759	-0-	24759	45485	868	1	21405	2	Y	2260	2211	0	444
						2486	9							
04	66394 X	20909	-0-	-45485	-0-	835	1	18002	2	Y	1884	1773	0	555
						2072	9							
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			555
-----														
MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
12	17484 X	7706	-0-	-9778	-0-	862	1	1672	2	Y	4702	4701	0	62
						5172	9							
01	17484 X	7325	-0-	-10159	-0-	805	1	1050	2	Y	4973	4938	0	2 8 95
						5470	9							
02	DLQ G-10	5404	-0-	5404	5404	685	1	75	2	Y	4222	4172	0	145
						4644	9							
03	DLQ G-10	7801	-0-	7801	13205	780	1	969	2	Y	5502	5428	0	78 8 141
						6052	9							
04	17622 X	4417	-0-	-13205	-0-	461	1	98	2	Y	3507	3542	0	26 8 80
						3858	9							
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
-----														
GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442														
12	0	13520	-0-	13520	25115	620	1	8650	2	Y	3864	3858	0	3 8 10
						4250	9							
01	39989 X	14874	-0-	-25115	-0-	619	1	9769	2	Y	4078	4067	0	21
						4486	9							
02	DLQ G-10	12589	-0-	12589	12589	555	1	7971	2	Y	3694	3632	0	44 8 39
						4063	9							
03	DLQ G-10	16071	-0-	16071	28660	620	1	10807	2	Y	4222	4182	0	38 8 41
						4644	9							
04	38308 X	9648	-0-	-28660	-0-	380	1	6531	2	Y	2488	2503	0	26
						2737	9							
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
-----														
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796														
12	0	31085	-0-	31085	31085	1120	1	27900	2	N	1877	1583	0	12 8 676
						2065	9							
01	60048 X	28963	-0-	-31085	-0-	27283	2	1680	9	N	1527	1897	0	5 1 303
						23296	2	300	4	N	1502	1223	0	2 1 580
02	31444 X	25248	-0-	-6196	-0-	1652	9							
						28464	2	2386	9	N	2169	2295	0	2 1 452
03	33635 X	30850	-0-	-2785	-0-	26464	2	79	4	N	1789	1856	0	385
						1968	9							
04	32550 X	28511	-0-	-4039	-0-									
05	39494 X NO RPT		-0-	-39494	-0-					N	NO RPT			385
-----														



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: U 49H		RRCID -> 286641	COMPL. DATE 12/16/2020	TOTAL	DEPTH 10168	PERF.10464	-		14655						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
12	0	1514	-0-	1514	1514	862	1	455	4	N	179	380	0	14	8	184	
01	14446 X	3573	-0-	-10873	-0-	197	9	862	1	911	2	173	48	0	5	1	313
02	2016 X	872	-0-	-1144	-0-	1610	4	190	9								312
03	2232 X	861	-0-	-1371	-0-	774	1	98	2	N	-0-	1	1				312
04	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	784	1	77	2	N	-0-						844
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	11389	2	585	9	N	532						844
										N	NO RPT						
TIN STAR D		WELL #: U 46H		RRCID -> 286680	COMPL. DATE 08/11/2019	TOTAL	DEPTH 10288	PERF.10325	-		19705						
12	0	32167	-0-	32167	32167	870	1	27931	2	N	3060	2825	0	9	8	568	
01	63897 X	31730	-0-	-32167	-0-	3366	9	865	1	27984	2	2619	2879	0	5	1	310
02	29174 X	29174	-0-	-0-	-0-	2881	9	784	1	25542	2	2589	2063	0	1	1	835
03	32126 X	32126	-0-	-0-	-0-	2848	9	868	1	28083	2	2886	3244	0	1	1	476
04	37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	3175	9	840	1	29991	2	3144	2977	0			643
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3389	4	3458	9								643
										N	NO RPT						
BIG FUNDAMENTAL 4-52		WELL #: 1H		RRCID -> 286748	COMPL. DATE 02/17/2017	TOTAL	DEPTH 10379	PERF.10377	-		14976						
12	0	11020	-0-	11020	11020	1161	1	8031	2	N	1662	1496	0	4	8	472	
01	20219 X	9199	-0-	-11020	-0-	1828	9	7598	2	1601	9	1455	1550	0	4	1	381
02	10248 X	9068	-0-	-1180	-0-	7266	2	80	4	N	1565	1525	0	1	1	420	
03	11346 X	9537	-0-	-1809	-0-	1722	9	7795	2	1742	9	1584	1428	0	1	1	575
04	10980 X	8298	-0-	-2682	-0-	6569	2	345	4	N	1258	1414	0				419
05	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-	1384	9										419
										N	NO RPT						
ANGELS ENVY 4-3W UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286792	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL	DEPTH 9608	PERF. 9927	-		20109						
12	48527 X	48527	-0-	-0-	-0-	42595	2	4135	4	N	1634	1543	0				469
01	50636 X	50636	-0-	-0-	-0-	1797	9	48289	2	2347	9	2134	1969	0	126	8	508
02	45920 X	45920	-0-	-0-	-0-	42952	2	1003	4	N	1786	1814	0	44	8	436	
03	60404 X	60404	-0-	-0-	-0-	1965	9	57955	2	2449	9	2226	2122	0	112	8	428
04	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	55092	2	652	4	N	2068	1773	0	67	8	656	
05	50623 X	NO RPT	-0-	-50623	-0-	2275	9										656
										N	NO RPT						
POP B 4-59 60		WELL #: 2H		RRCID -> 286840	COMPL. DATE 11/29/2018	TOTAL	DEPTH 10568	PERF.10778	-		20276						
12	0	18422	-0-	18422	18422	940	1	15341	2	Y	1937	1835	0	5	8	337	
01	38157 X	19735	-0-	-18422	-0-	10	4	2131	9								367
02	18088 X	16789	-0-	-1299	-0-	2243	9	1014	1	16478	2	2039	2013	0	4	1	386
03	20026 X	18850	-0-	-1176	-0-	908	1	14218	2	Y	1512	1492	0	1	1	383	
04	19380 X	16941	-0-	-2439	-0-	1663	9	998	1	15791	2	1874	1876	0	1	1	444
05	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-	2061	9	937	1	14308	2	1497	1436	0			444
						49	4	1647	9								
										Y	NO RPT						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
POP C 4-59 60		WELL #:		3H	RRCID ->	286841	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	10377	PERF.	10646	-	20176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12		0	25296	-0-	25296	25296	1194	1	20688	2	Y	3051	2915	0	8 8 581
01	50530	X	25234	-0-	-25296	-0-	1271	1	20662	2	Y	3001	3049	0	4 1 537
02	24808	X	22325	-0-	-2483	-0-	1164	1	18233	2	Y	2662	2523	0	1 1 675
03	27466	X	24192	-0-	-3274	-0-	1241	1	19638	2	Y	3012	3074	0	1 1 612
04	25470	X	22036	-0-	-3434	-0-	1185	1	18093	2	Y	2452	2341	0	723
05	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-	61	4	2697	9	Y	NO RPT			723
-----															
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286870	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL	DEPTH	9992	PERF.	10387	-	14607
12	19995	X	18428	-0-	-1567	-0-	620	1	16599	2	N	1099	1026	0	3 8 250
01	19623	X	18786	-0-	-837	-0-	1209	9	17033	2	N	1032	1043	0	7 8 232
02	17388	X	17312	-0-	-76	-0-	1135	9	15730	2	N	938	930	0	240
03	19251	X	19039	-0-	-212	-0-	550	1	17300	2	N	1019	1013	0	4 8 242
04	18630	X	18381	-0-	-249	-0-	1032	9	16326	2	N	974	933	0	5 8 278
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-	618	1							1071 9 278
-----															
LAYDEN		WELL #:		U 23H	RRCID ->	287000	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL	DEPTH	10562	PERF.	10889	-	16507
12	0		6830	-0-	6830	6830	5280	3	1550	9	N	1409	1515	0	3 8 245
01	13903	X	7073	-0-	-6830	-0-	5482	2	1591	9	N	1446	1392	0	31 8 268
02	7504	X	5775	-0-	-1729	-0-	4360	2	1415	9	N	1286	1235	0	9 8 310
03	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	5624	2	1551	9	N	1410	1382	0	3 8 335
04	7290	X	6955	-0-	-335	-0-	5521	2	1434	9	N	1304	1316	0	323
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			323
-----															
BLAZING SADDLES STATE A		WELL #:		U 49H	RRCID ->	287015	COMPL. DATE	08/06/2019	TOTAL	DEPTH	10226	PERF.	10515	-	20846
12	0		41140	-0-	41140	41140	1161	1	36438	2	N	2761	2756	0	8 8 403
01	79301	X	38161	-0-	-41140	-0-	504	4	3037	9	N	2606	2659	0	5 1 352
02	39088	X	34420	-0-	-4668	-0-	35294	2	2867	9	N	2365	2316	0	1 1 400
03	42377	X	38029	-0-	-4348	-0-	28413	2	3405	4	N	2623	2469	0	1 1 553
04	40470	X	36035	-0-	-4435	-0-	2602	9	2885	9	N	2473	2510	0	516
05	51212	X	NO RPT	-0-	-51212	-0-	33118	2	197	4	N	NO RPT			2720 9 516
-----															
STRONG FUNDAMENTAL A		WELL #:		T 45H	RRCID ->	287083	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10608	-	19007
12	0		30968	-0-	30968	30968	1011	1	26788	2	N	2875	2986	0	6 8 469
01	63539	X	32571	-0-	-30968	-0-	6	4	3163	9	N	3424	3488	0	5 1 408
02	31444	X	29522	-0-	-1922	-0-	176	1	28629	2	N	2865	2830	0	1 1 442
03	34162	X	32717	-0-	-1445	-0-	3766	9	25329	2	N	3259	3358	0	1 1 342
04	33000	X	31539	-0-	-1461	-0-	1041	1	27976	2	N	3009	2687	0	664
05	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-	3152	9			N	NO RPT			1115 1 27118 2 3310 9 664

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287093	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL	DEPTH	11264	PERF.11562	-	21403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		46865 X	46865	-0-	-0-	992	1	41658	2	N	3832	3906	0	116
						4215	9							
01		48639 X	48331	-0-	-308	989	1	42957	2	N	3986	3821	0	150 8 131
						4385	9							
02		44863 X	44863	-0-	-0-	896	1	38670	2	N	4815	4781	0	12 8 153
						5297	9							
03		49476 X	47772	-0-	-1704	992	1	42636	2	N	3767	3630	0	290
						4144	9							
04		47880 X	45574	-0-	-2306	960	1	40702	2	N	3556	3578	0	268
						3912	9							
05		48329 X	NO RPT	-0-	-48329					N	NO RPT			268
-----														
LARCENY 12-11W UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287123	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL	DEPTH	9579	PERF. 9692	-	18029
12		50468 X	44038	-0-	-6430	693	1	42390	2	Y	783	704	0	7 8 170
						94	4							
01		46810 X	43923	-0-	-2887	700	1	42157	2	Y	969	1007	0	19 8 113
						1066	9							
02		DLQ G-10	37871	-0-	37871	679	1	36660	2	Y	484	487	0	110
						532	9							
03		DLQ G-10	41112	-0-	41112	857	1	39563	2	Y	629	559	0	7 8 173
						692	9							
04		115833 X	36850	-0-	-78983	753	1	35459	2	Y	580	501	0	7 8 245
						638	9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			245
-----														
ICEMAN 4-24 23		WELL #:		1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL	DEPTH	10121	PERF.10845	-	17571
12		0	23414	-0-	23414	813	1	20771	2	N	1664	1495	0	4 8 459
						1830	9							
01		47417 X	24003	-0-	-23414	22186	2	1817	9	N	1652	1769	0	4 1 345
						19873	2	1773	9	N	1612	1555	0	1 1 401
02		21646 X	21646	-0-	-0-	22646	2	1867	9	N	1697	1734	0	364
						17197	2	500	4	N	1814	1774	0	404
03		24513 X	24513	-0-	-0-	1995	9							
04		22650 X	19692	-0-	-2958									
05		32519 X	NO RPT	-0-	-32519					N	NO RPT			404
-----														
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL	DEPTH	10379	PERF.10416	-	14975
12		0	8643	-0-	8643	811	1	6214	2	N	1471	1401	0	3 8 403
						1618	9							
01		18064 X	9421	-0-	-8643	7880	2	1541	9	N	1401	1291	0	4 1 517
						7367	2	1649	9	N	1499	1635	0	381
02		9772 X	9016	-0-	-756	9170	2	1788	9	N	1625	1680	0	326
						8594	2	1548	9	N	1407	1289	0	444
03		10958 X	10958	-0-	-0-									
04		10142 X	10142	-0-	-0-									
05		14012 X	NO RPT	-0-	-14012					N	NO RPT			444
-----														
WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL	DEPTH	10202	PERF.10711	-	17269
12		0	18743	-0-	18743	713	1	16486	2	N	1404	1376	0	6 8 366
						1544	9							
01		38071 X	19328	-0-	-18743	865	1	17025	2	N	1307	1384	0	4 1 293
						1438	9							
02		18620 X	16762	-0-	-1858	769	1	14686	2	N	1188	966	0	1 1 514
						1307	9							
03		19623 X	19110	-0-	-513	870	1	16674	2	N	1424	1513	0	1 1 424
						1566	9							
04		18150 X	17661	-0-	-489	742	1	15582	2	N	1215	1239	0	400
						1337	9							
05		21390 X	NO RPT	-0-	-21390					N	NO RPT			400

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0	36728	-0-	36728	36728	1000	1	33212	2	N	2287	2314	0	6 8 450
							2516	9							
01		72642 X	35914	-0-	-36728	-0-	870	1	32601	2	N	2221	2291	0	4 1 384
							2443	9							
02		33684 X	31083	-0-	-2601	-0-	783	1	28103	2	N	1997	1914	0	1 1 466
							2197	9							
03		36735 X	35191	-0-	-1544	-0-	867	1	31908	2	N	2196	2194	0	1 1 467
							2416	9							
04		35550 X	33067	-0-	-2483	-0-	842	1	29820	2	N	2186	2134	0	519
							2405	9							
05		41974 X	NO RPT	-0-	-41974	-0-					N	NO RPT			519
-----															
HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295															
12		59205 X	59205	-0-	-0-	-0-	372	1	53285	2	N	5044	4954	0	523
							5548	9							
01		56122 X	56122	-0-	-0-	-0-	372	1	50552	2	N	4677	4913	0	287
							53	4	5145	9					
02		50372 X	43574	-0-	-6798	-0-	336	1	38740	2	N	3935	3854	0	48 8 320
							169	4	4329	9					
03		55769 X	52347	-0-	-3422	-0-	372	1	47313	2	N	4238	4256	0	57 8 245
							4662	9							
04		53970 X	47732	-0-	-6238	-0-	360	1	43156	2	N	3790	3633	0	77 8 325
							47	4	4169	9					
05		55769 X	NO RPT	-0-	-55769	-0-					N	NO RPT			325
-----															
POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416															
12		0	21442	-0-	21442	21442	303	1	18839	2	N	1956	1837	0	7 8 579
							148	4	2152	9					
01		43016 X	21574	-0-	-21442	-0-	313	1	19140	2	N	1928	2128	0	4 1 382
							2121	9							
02		20524 X	19033	-0-	-1491	-0-	281	1	16850	2	N	1729	1705	0	1 1 405
							1902	9							
03		22072 X	20650	-0-	-1422	-0-	305	1	18232	2	N	1921	2032	0	1 1 293
							2113	9							
04		20910 X	20030	-0-	-880	-0-	295	1	17720	2	N	1759	1702	0	350
							80	4	1935	9					
05		25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					N	NO RPT			350
-----															
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938															
12		0	30796	-0-	30796	30796	870	1	27933	2	N	1621	1606	0	7 8 328
							210	4	1783	9					
01		63691 X	32895	-0-	-30796	-0-	868	1	30122	2	N	1732	1558	0	4 1 505
							1905	9							
02		30268 X	29300	-0-	-968	-0-	781	1	26591	2	N	1753	1729	0	1 1 528
							1928	9							
03		33511 X	31708	-0-	-1803	-0-	868	1	29100	2	N	1582	1613	0	1 1 496
							1740	9							
04		32430 X	30880	-0-	-1550	-0-	840	1	28286	2	N	1531	1424	0	603
							70	4	1684	9					
05		34441 X	NO RPT	-0-	-34441	-0-					N	NO RPT			603

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	19034 X	18422	-0-	-612	-0-	1715	1	14132	2	Y	2341	2330	0	184
						2575	9							
01	18724 X	16429	-0-	-2295	-0-	2387	1	11984	2	Y	1871	1703	0	352
						2058	9							
02	DLQ G-10	15481	-0-	15481	15481	2133	1	11951	2	Y	1189	1511	0	26 8 4
						89	4	1308	9					
03	DLQ G-10	19274	-0-	19274	34755	2387	1	14965	2	Y	1747	1738	0	3 8 10
						1922	9							
04	52462 X	17707	-0-	-34755	-0-	2073	1	13780	2	Y	1685	1676	0	10 8 9
						1854	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039														
12	0	36635	-0-	36635	36635	550	1	34194	2	N	1646	1423	0	5 8 576
						80	4	1811	9					
01	73167 X	36532	-0-	-36635	-0-	555	1	33999	2	N	1798	2088	0	4 1 289
						1978	9							
02	35308 X	33318	-0-	-1990	-0-	503	1	30185	2	N	1907	1868	0	328
						532	4	2098	9					
03	38285 X	36049	-0-	-2236	-0-	563	1	33612	2	N	1704	1650	0	1 1 381
						1874	9							
04	36690 X	34992	-0-	-1698	-0-	545	1	32668	2	N	1617	1568	0	430
						1779	9							
05	46159 X	NO RPT	-0-	-46159	-0-					N	NO RPT			430
-----														
STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461														
12	0	7523	-0-	7523	7523	5803	2	1720	9	N	1564	1888	1	474
						-0-		1372	9	N	1247	1435	1	7 8 279
01	12768 X	5245	-0-	-7523	-0-	3873	2	1085	9	N	986	1030	1	29 8 206
						998	2	998	9	N	907	851	1	262
02	9016 X	4659	-0-	-4357	-0-	3574	2	909	9	N	826	687	1	25 8 376
						4228	2							
03	9982 X	5226	-0-	-4756	-0-	3996	2			N	NO RPT			376
						9114								
04	9660 X	4905	-0-	-4755	-0-									
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			376
-----														
STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192														
12	0	3892	-0-	3892	3892	870	1	2293	2	N	663	850	1	455
						729	9							
01	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			455
						215	1	3202	2	N	596	689	1	27 8 109
02	4844 X	4073	-0-	-771	-0-	656	9							
						870	1	3883	2	N	811	686	1	234
03	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	892	9							
						842	1	3825	2	N	813	886	1	27 8 134
04	DELQ PR	5561	-0-	5561	5561	894	9							
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	1655					N	NO RPT			134
-----														
STINGRAY WELL #: 3H RRCID -> 287554 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10917 - 15666														
12	0	7385	-0-	7385	7385	5991	2	1394	9	N	1267	1694	1	290
						-0-		1207	9	N	1097	1137	0	7 8 243
01	14069 X	6684	-0-	-7385	-0-	5477	2	154	4	N	1038	1014	0	30 8 237
						5090	2							
02	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	1142	9							
						6213	2	1205	9	N	1095	1022	0	310
03	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	6079	2	1102	9	N	1002	1021	0	26 8 265
04	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLANTONS 20-23E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287792 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10432 - 20618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
12	0	74205	-0-	74205	292281	70014	2	4191	9	N	3810	3786	0	10 8 60
01	363297 X	71016	-0-	-292281	-0-	66991	2	4025	9	N	3659	3609	0	26 8 84
02	62355 X	62355	-0-	-0-	-0-	58800	2	3555	9	N	3232	3234	0	82
03	66603 X	66603	-0-	-0-	-0-	62816	2	3787	9	N	3443	3445	0	13 8 67
04	63410 X	63410	-0-	-0-	-0-	59679	2	3731	9	N	3392	3365	0	17 8 77
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
HIGH NOON A WELL #: U 49H RRCID -> 287880 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10553 - 19504														
12	0	39168	-0-	39168	39168	870	1	34833	2	N	2709	2743	0	8 8 395
						485	4	2980	9					
01	76253 X	37085	-0-	-39168	-0-	34252	2	2833	9	N	2575	2615	0	5 1 357
02	37744 X	31577	-0-	-6167	-0-	28499	2	566	4	N	2284	2118	0	1 1 522
						2512	9							
03	41602 X	35324	-0-	-6278	-0-	32295	2	409	4	N	2382	2407	0	1 1 496
						2620	9							
04	39210 X	33691	-0-	-5519	-0-	31219	2	187	4	N	2077	2047	0	526
						2285	9							
05	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-					N	NO RPT			526
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525														
12	46579 X	46579	-0-	-0-	-0-	1291	1	41187	2	Y	3728	3756	0	106
						4101	9							
01	40548 X	4714	-0-	-35834	-0-	1193	1	3521	9	Y	3201	3142	0	165
02	DLQ G-10	28923	-0-	28923	28923	981	1	25232	2	Y	2164	2310	0	12 8 7
						330	4	2380	9					
03	DLQ G-10	38079	-0-	38079	67002	1088	1	33460	2	Y	3210	3186	0	13 8 18
						3531	9							
04	105349 X	38347	-0-	-67002	-0-	1055	1	34014	2	Y	2980	2918	0	62 8 18
						3278	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
WILLIAMS 4-53 WELL #: 2H RRCID -> 287955 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655														
12	0	14846	-0-	14846	14846	870	1	13013	2	N	875	1012	0	4 8 325
						963	9							
01	29620 X	14774	-0-	-14846	-0-	856	1	12840	2	N	980	853	0	4 1 456
						1078	9							
02	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	777	1	11446	2	N	774	655	0	1 1 574
						851	9							
03	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	868	1	12645	2	N	1266	1409	0	1 1 430
						1393	9							
04	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	838	1	12963	2	N	1462	1363	0	529
						272	4	1608	9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			529
OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275														
12	0	22443	-0-	22443	22443	936	1	20585	2	Y	777	763	0	11 8 140
						67	4	855	9					
01	45664 X	23221	-0-	-22443	-0-	1138	1	21262	2	Y	746	709	0	5 1 180
						821	9							
02	DLQ G-10	19431	-0-	19431	19431	989	1	17769	2	Y	612	627	0	1 1 164
						673	9							
03	DLQ G-10	21166	-0-	21166	40597	1072	1	19342	2	Y	684	687	0	1 1 160
						752	9							
04	62502 X	21905	-0-	-40597	-0-	1104	1	19911	2	Y	809	766	0	203
						890	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			203

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	27057	-0-	27057	27057	870	1	23780	2	N	1937	1587	0	7 8	721
01	53765 X	26708	-0-	-27057	-0-	276	4	2131	9						
02	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	24836	2	1872	9	N	1702	2044	0	4 1	382
03	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	22295	2	1777	9	N	1615	1600	0	1 1	396
04	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	24263	2	1946	9	N	1769	1858	0	1 1	306
						22467	2	91	4	N	1617	1546	0		377
						1779	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				377
BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000															
12	0	42687	-0-	42687	42687	870	1	39474	2	N	1529	1522	0	5 8	308
01	83057 X	40370	-0-	-42687	-0-	661	4	1682	9						
02	42224 X	36049	-0-	-6175	-0-	37702	2	946	4	N	1565	1582	0	4 1	295
						1722	9								
03	44578 X	39526	-0-	-5052	-0-	34247	2	340	4	N	1329	1333	0	1 1	290
04	42750 X	36899	-0-	-5851	-0-	1462	9								
05	54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-	37946	2	1580	9	N	1436	1358	0	1 1	367
						35315	2	1584	9	N	1440	1484	0		323
										N	NO RPT				323
GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270															
12	0	1153	-0-	1153	1153	870	1	53	2	N	209	187	1	1 8	245
01	3893 X	2740	-0-	-1153	-0-	230	9								
02	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	666	1	1788	2	N	260	334	1		180
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	286	9								
04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1747	2	229	9	N	208				388
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	870	2	281	9	N	255	353	1		290
						1079	2	259	9	N	235	185	1		340
										N	NO RPT				340
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550															
12	20646 X	17645	-0-	-3001	-0-	1423	1	14549	2	N	1521	1342	0	2 8	417
01	20029 X	20029	-0-	-0-	-0-	1673	9								
02	18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	1514	1	15959	2	N	2289	2398	0	8 8	300
						38	4	2518	9						
03	22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	1374	1	14755	2	N	2013	1943	0		370
						28	4	2214	9						
04	24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	1540	1	18642	2	N	2349	2332	0	4 8	383
						2584	9								
05	20026 X	NO RPT	-0-	-20026	-0-	1500	1	20143	2	N	2369	2316	0	26 8	410
						2606	9			N	NO RPT				410
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132															
12	40993 X	40993	-0-	-0-	-0-	35957	2	101	4	N	4486	4354	0		264
						4935	9								
01	39388 X	39388	-0-	-0-	-0-	34946	2	123	4	N	3926	3963	0		227
						4319	9								
02	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	25842	2	3242	9	N	2947	2884	0	46 8	244
03	31124 X	19057	-0-	-12067	-0-	16927	2	2130	9	N	1936	2019	0	27 8	134
04	30120 X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-				134
05	31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					N	NO RPT				134





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		OATMAN C18-25		WELL #:	4H	RRCID ->	289044	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL DEPTH	10946	PERF.10990	- 15170			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	1676	-0-	1676	1676	1559	3	117	9	N	106				451
01		3171 X	1495	-0-	-1676	-0-	1440	2	55	9	N	50	362	1		147
02		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12				159
03		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1495	2	249	9	N	226	368	1		17
04		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1411	2	256	9	N	233	185	1		65
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65
-----																
WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.11618	- 21747				
12		67270 X	33453	-0-	-33817	-0-	1006	1	29754	2	Y	2448	2422	0		211
							2693	9								
01		67270 X	-0-	-0-	-67270	-0-					Y	-0-	211	0		-0-
02		DLQ G-10	39748	-0-	39748	39748	34781	2	259	4	Y	4280	4192	0	74	8
							4708	9								14
03		DLQ G-10	31757	-0-	31757	71505	29224	2	2533	9	Y	2303	2301	0	3	8
04		98000 X	26495	-0-	-71505	-0-	237	1	24937	2	Y	1201	1200	0	7	8
							1321	9								7
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7
-----																
RAMSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	11024	PERF.11451	- 20367				
12		47616 X	42040	-0-	-5576	-0-	36867	2	5173	9	Y	4703	4710	0		62
01		47616 X	41002	-0-	-6614	-0-	35789	2	5213	9	Y	4739	4708	0	2	8
02		DLQ G-10	41487	-0-	41487	41487	36946	2	4541	9	Y	4128	4077	0		142
03		DLQ G-10	47779	-0-	47779	89266	42448	2	5331	9	Y	4846	4794	0	69	8
04		131073 X	41807	-0-	-89266	-0-	36818	2	4989	9	Y	4535	4523	0	33	8
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				104
-----																
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11363	- 21322				
12		63209 X	7324	-0-	-55885	-0-	1428	1	4706	2	Y	1082	1154	0		107
							1190	9								
01		60419 X	-0-	-0-	-60419	-0-					Y	-0-	107	0		-0-
02		52640 X	19979	-0-	-32661	-0-	42	1	16950	2	Y	2514	2493	0	13	8
							222	4	2765	9						8
03		57257 X	17946	-0-	-39311	-0-	29	1	16686	2	Y	1119	1116	0	5	8
							1231	9								6
04		54780 X	16247	-0-	-38533	-0-	323	1	14823	2	Y	1001	980	0	21	8
							1101	9								6
05		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT				6
-----																
ALYSE 51 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11380	- 21750				
12		34909 X	34909	-0-	-0-	-0-	631	1	31026	2	N	2840	2835	0		24
							128	4	3124	9						
01		36576 X	36576	-0-	-0-	-0-	700	1	32381	2	N	2960	2970	0		14
							239	4	3256	9						
02		33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	628	1	29894	2	N	2699	2686	0	5	8
							167	4	2969	9						22
03		37647 X	37647	-0-	-0-	-0-	703	1	33532	2	N	2996	2999	0		19
							116	4	3296	9						
04		37844 X	37844	-0-	-0-	-0-	683	1	33981	2	N	2891	2890	0		20
							3180	9								
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #:		1H	RRCID -> 289218	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 11295	PERF.11692	-		19457		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		38657 X	37400	-0-	-1257	-0-	776 1 2730 9	33894 2	Y	2482	2459 0		191
01		38967 X	31363	-0-	-7604	-0-	1064 1 2765 9	27534 2	Y	2514	2437 0	20 8	248
02	DLQ	G-10	24353	-0-	24353	24353	818 1 2493 9	21042 2	Y	2266	2224 0	92 8	198
03	DLQ	G-10	23969	-0-	23969	48322	765 1 2322 9	20882 2	Y	2111	1990 0	82 8	237
04		71372 X	23050	-0-	-48322	-0-	691 1 2190 9	20169 2	Y	1991	1900 0	85 8	243
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			243
DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289219	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 11261	PERF.11635	-		21601		
12		49104 X	45255	-0-	-3849	-0-	992 1 3268 9	40995 2	Y	2971	2976 0		174
01		48081 X	45607	-0-	-2474	-0-	987 1 3307 9	41313 2	Y	3006	2924 0	23 8	233
02	DLQ	G-10	41189	-0-	41189	41189	888 1 3406 9	36895 2	Y	3096	2999 0	113 8	217
03	DLQ	G-10	44135	-0-	44135	85324	992 1 3183 9	39960 2	Y	2894	2592 0	105 8	414
04		125837 X	40513	-0-	-85324	-0-	960 1 32 4	36548 2	Y	2703	2763 0	105 8	249
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			249
BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID -> 289240	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 9924	PERF.10102	-		14765		
12		47926 X	43316	-0-	-4610	-0-	1043 1 15 4	39675 2	N	2348	1943 0	5 8	783
01		46593 X	41335	-0-	-5258	-0-	1085 1 174 4	37627 2	N	2226	2738 0	13 8	258
02		41104 X	36552	-0-	-4552	-0-	980 1 60 4	33342 2	N	1973	1881 0		350
03		44082 X	39121	-0-	-4961	-0-	1085 1 84 4	35704 2	N	2044	2031 0	7 8	356
04		41910 X	36144	-0-	-5766	-0-	1047 1 2096 9	33001 2	N	1905	1736 0	8 8	517
05		43307 X NO RPT		-0-	-43307	-0-			N	NO RPT			517
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 289387	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 2095	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289417	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10003	- 19384	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		31114 X	31114	-0-	-0-	-0-	372 1	26145 2	N	2283	1922 0	572	
							2086 4	2511 9					
01		33449 X	26579	-0-	-6870	-0-	372 1	23487 2	N	2272	1988 0	856	
							221 4	2499 9					
02		32536 X	26354	-0-	-6182	-0-	336 1	20608 2	N	2101	2241 0	60 8	656
							3099 4	2311 9					
03		39738 X	39738	-0-	-0-	-0-	372 1	35519 2	N	3497	3493 0	71 8	589
							3847 9						
04		34860 X	5988	-0-	-28872	-0-	360 1	987 2	N	270	147 0	56 8	656
							4344 4	297 9					
05		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-			N	NO RPT		656	
-----													
KNOB CREEK 12-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289427	COMPL. DATE	09/08/2019	TOTAL DEPTH	9719	PERF.10109	- 18128	
12		78027 X	73948	-0-	-4079	-0-	71995 2	1953 9	N	1775	1711 0	7 8	287
							71257 2	1920 9	N	1745	1817 0	17 8	198
01		74431 X	73177	-0-	-1254	-0-	64266 2	22 4	N	1541	1517 0	222	
							1695 9						
02		67228 X	65983	-0-	-1245	-0-	69212 2	1779 9	N	1617	1596 0	8 8	235
							63325 2	1605 9	N	1459	1329 0	10 8	355
03		73935 X	70991	-0-	-2944	-0-			N	NO RPT		355	
04		71550 X	64930	-0-	-6620	-0-			N	NO RPT		355	
05		73935 X	NO RPT	-0-	-73935	-0-			N	NO RPT		355	
-----													
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289485	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 9906	- 20554	
12		55211 X	29310	-0-	-25901	-0-	786 1	26878 2	Y	1443	1392 0	4 8	206
							59 4	1587 9					
01		52731 X	29344	-0-	-23387	-0-	772 1	27014 2	Y	1416	1494 0	12 8	116
							1558 9						
02		DLQ G-10	26276	-0-	26276	26276	688 1	24436 2	Y	1047	1071 0	92	
							1152 9						
03		DLQ G-10	33829	-0-	33829	60105	919 1	31632 2	Y	1162	1147 0	5 8	102
							1278 9						
04		90902 X	30797	-0-	-60105	-0-	946 1	28607 2	Y	1131	1166 0	7 8	60
							1244 9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		60	
-----													
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289515	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL DEPTH	11217	PERF.11611	- 21661	
12		36549 X	27492	-0-	-9057	-0-	583 1	24018 2	Y	2628	2617 0	100	
							2891 9						
01		36549 X	34370	-0-	-2179	-0-	922 1	30071 2	Y	3070	2935 0	20 8	215
							3377 9						
02		DLQ G-10	26245	-0-	26245	26245	643 1	22427 2	Y	2886	2784 0	111 8	206
							3175 9						
03		DLQ G-10	31940	-0-	31940	58185	683 1	28169 2	Y	2807	2746 0	107 8	160
							3088 9						
04		87740 X	29555	-0-	-58185	-0-	631 1	26167 2	Y	2506	2409 0	106 8	151
							2757 9						
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		151	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
ABIGAIL 218-219 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289518	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL	DEPTH	11142	PERF.11251	-	18780
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		34472 X	31248	-0-	-3224	-0-	992 1	26638 2	N	2806	2740 0	8 8		400
							531 4	3087 9						
01		34255 X	30059	-0-	-4196	-0-	992 1	25621 2	N	2636	2633 0			403
							546 4	2900 9						
02		30744 X	25599	-0-	-5145	-0-	894 1	20789 2	N	2519	2462 0	52 8		408
							1145 4	2771 9						
03		32798 X	29103	-0-	-3695	-0-	990 1	24993 2	N	2642	2580 0	6 8		464
							214 4	2906 9						
04		30990 X	25975	-0-	-5015	-0-	927 1	22334 2	N	2214	2370 0	8 8		300
							279 4	2435 9						
05		31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-			N	NO RPT				300
-----														
DALLAS 213 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289527	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.11415	-	20101
12		46810 X	45781	-0-	-1029	-0-	1520 1	40743 2	N	3198	3306 0			141
							3518 9							
01		46934 X	45178	-0-	-1756	-0-	1224 1	40419 2	N	3214	3024 0	111 8		220
							3535 9							
02		42392 X	40328	-0-	-2064	-0-	1386 1	35840 2	N	2820	2815 0	9 8		216
							3102 9							
03		46934 X	44350	-0-	-2584	-0-	1547 1	39428 2	N	3068	3040 0			244
							3375 9							
04		44760 X	42224	-0-	-2536	-0-	1499 1	37539 2	N	2896	2859 0			281
							3186 9							
05		45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-			N	NO RPT				281
-----														
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289534	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	11220	PERF.11508	-	21714
12		33170 X	31595	-0-	-1575	-0-	655 1	27821 2	Y	2835	2822 0			108
							3119 9							
01		33666 X	-0-	-0-	-33666	-0-			Y	-0-	108 0			-0-
02		DLQ G-10	12783	-0-	12783	12783	337 1	10763 2	Y	1530	1362 0	59 8		109
							1683 9							
03		DLQ G-10	26869	-0-	26869	39652	561 1	23098 2	Y	2918	2749 0	112 8		166
							3210 9							
04		69960 X	30308	-0-	-39652	-0-	628 1	26808 2	Y	2611	2509 0	111 8		157
							2872 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				157
-----														
AVA 213 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289537	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11223	PERF.11459	-	20140
12		89214 X	89214	-0-	-0-	-0-	35908 1	49549 2	Y	3415	3398 0			94
							3757 9							
01		90216 X	90216	-0-	-0-	-0-	37928 1	48711 2	Y	3252	3243 0	14 8		89
							3577 9							
02		DLQ G-10	81867	-0-	81867	81867	34265 1	44388 2	Y	2922	2919 0	5 8		87
							3214 9							
03		DLQ G-10	90396	-0-	90396	172263	38459 1	48499 2	Y	3125	3127 0			85
							3438 9							
04		256195 X	83932	-0-	-172263	-0-	36123 1	44632 2	Y	2888	2908 0			65
							3177 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				65

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	60481 X	56036	-0-	-4445	-0-	1587	1	48951	2	N	4440	4432	0	13 8	492
						314	4	4884	9						
01	60481 X	56994	-0-	-3487	-0-	1767	1	49396	2	N	4399	4458	0		433
						992	4	4839	9						
02	52500 X	49543	-0-	-2957	-0-	1596	1	43405	2	N	4129	4032	0	97 8	433
						4542	9								
03	56048 X	53420	-0-	-2628	-0-	1763	1	46939	2	N	4289	4258	0	20 8	444
						4718	9								
04	54240 X	48723	-0-	-5517	-0-	1703	1	42617	2	N	4003	3741	0	55 8	651
						4403	9								
05	57009 X	NO RPT	-0-	-57009	-0-					N	NO RPT				651
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608															
12	60512 X	58972	-0-	-1540	-0-	685	1	55066	2	Y	2817	2716	0	9 8	401
						122	4	3099	9						
01	61256 X	57689	-0-	-3567	-0-	698	1	53977	2	Y	2740	2894	0	23 8	224
						3014	9								
02	DLQ G-10	49490	-0-	49490	49490	687	1	46254	2	Y	2317	2338	0		203
						2549	9								
03	DLQ G-10	49698	-0-	49698	99188	1319	1	45429	2	Y	2682	2637	0	12 8	236
						2950	9								
04	142913 X	43725	-0-	-99188	-0-	1266	1	39713	2	Y	2496	2584	0	15 8	133
						2746	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				133
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733															
12	43400 X	36636	-0-	-6764	-0-	992	1	31662	2	N	3620	3488	0		292
						3982	9								
01	43400 X	31851	-0-	-11549	-0-	992	1	27582	2	N	2979	3108	0		163
						3277	9								
02	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	896	1	26504	2	N	3001	2798	0	11 8	355
						3301	9								
03	36642 X	32540	-0-	-4102	-0-	992	1	28285	2	N	2966	2976	0	12 8	333
						3263	9								
04	35460 X	33427	-0-	-2033	-0-	960	1	29157	2	N	3009	2818	0	16 8	508
						3310	9								
05	36642 X	NO RPT	-0-	-36642	-0-					N	NO RPT				508
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414															
12	61008 X	41466	-0-	-19542	-0-	372	1	36707	2	Y	3988	3463	0		767
						4387	9								
01	58094 X	45270	-0-	-12824	-0-	372	1	40602	2	Y	3905	3794	0		878
						4296	9								
02	DLQ G-10	42868	-0-	42868	42868	289	1	38705	2	Y	3522	4002	0	81 8	317
						3874	9								
03	DLQ G-10	55442	-0-	55442	98310	269	1	50073	2	Y	4636	4577	0	66 8	310
						5100	9								
04	153452 X	55142	-0-	-98310	-0-	241	1	51099	2	Y	3456	3495	0	59 8	212
						3802	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				212

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	9629	PERF.12335	- 20731				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		99107 X	-0-	-0-	-99107	-0-				Y	-0-					-0-
01		79856 X	-0-	-0-	-79856	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	7161	-0-	7161	7161	47	1	6242	2	Y	793	704	0	18 8	71
							872	9								
03	DLQ	G-10	21657	-0-	21657	28818	103	1	19210	2	Y	2131	2028	0	31 8	143
							2344	9								
04	DLQ	G-10	29031	-0-	29031	57849	119	1	25289	2	Y	3294	3179	0	56 8	202
							3623	9								
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	57849					Y	NO RPT				202
-----																
TIN STAR G		WELL #:		U 17H	RRCID ->	289652	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10406	- 15524				
12		0	20938	-0-	20938	20938	617	1	18520	2	Y	1628	1586	0	4 8	319
							10	4								
01		60382 X	39444	-0-	-20938	-0-	627	1	36963	2	Y	1546	1595	0	4 1	204
							153	4					70	7		
02	DLQ	G-10	19949	-0-	19949	19949	595	1	17409	2	Y	1768	1559	0	1 1	412
							1945	9								
03	DLQ	G-10	21826	-0-	21826	41775	665	1	19193	2	Y	1789	1863	0	1 1	337
							1968	9								
04		62635 X	20860	-0-	-41775	-0-	623	1	18413	2	Y	1658	1573	0		422
							1824	9								
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				422
-----																
TIN STAR H		WELL #:		T 10H	RRCID ->	289653	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10020	PERF.10258	- 15438				
12		0	37003	-0-	37003	37003	1063	1	32918	2	Y	2730	2740	0	9 8	487
							19	4								
01		100805 X	63802	-0-	-37003	-0-	1017	1	59970	2	Y	2334	2412	0	5 1	306
							248	4					106	7		
02	DLQ	G-10	31011	-0-	31011	31011	945	1	27656	2	Y	2191	1985	0	1 1	511
							2410	9								
03	DLQ	G-10	32072	-0-	32072	63083	998	1	28812	2	Y	2056	2178	0	1 1	388
							2262	9								
04		94264 X	31181	-0-	-63083	-0-	944	1	27930	2	Y	2097	1951	0		534
							2307	9								
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				534
-----																
TIN STAR I		WELL #:		U 03H	RRCID ->	289654	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10436	- 15513				
12		0	18912	-0-	18912	18912	549	1	16736	2	Y	1469	1407	0	6 8	301
							11	4								
01		53266 X	34354	-0-	-18912	-0-	546	1	32181	2	Y	1358	1420	0	4 1	181
							133	4					62	7		
02	DLQ	G-10	17359	-0-	17359	17359	516	1	15096	2	Y	1588	1397	0	1 1	371
							1747	9								
03	DLQ	G-10	20761	-0-	20761	38120	631	1	18212	2	Y	1744	1785	0	1 1	329
							1918	9								
04		57627 X	19507	-0-	-38120	-0-	585	1	17309	2	Y	1466	1420	0		375
							1613	9								
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				375

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290057	COMPL. DATE	05/06/2020	TOTAL	DEPTH	11232	PERF.11920	-	21500
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		51553 X	46819	-0-	-4734	-0-	252 1	41980 2	Y	4170	4135 0			135
							4587 9							
01		51553 X	49280	-0-	-2273	-0-	268 1	44116 2	Y	4451	4435 0	6 8		145
							4896 9							
02	DLQ	G-10	41264	-0-	41264	41264	235 1	36814 2	Y	3832	3791 0	115 8		71
							4215 9							
03	DLQ	G-10	52862	-0-	52862	94126	286 1	47728 2	Y	4407	4238 0	110 8		130
							4848 9							
04		144238 X	50112	-0-	-94126	-0-	280 1	45136 2	Y	4234	4123 0	122 8		119
							39 4	4657 9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				119
-----														
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290073	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL	DEPTH	11039	PERF.11723	-	21445
12		89497 X	70318	-0-	-19179	-0-	368 1	61120 2	Y	8027	7945 0			259
							8830 9							
01		85777 X	66454	-0-	-19323	-0-	352 1	57898 2	Y	7458	7464 0	10 8		243
							8204 9							
02	DLQ	G-10	58801	-0-	58801	58801	325 1	51054 2	Y	6747	6663 0	202 8		125
							7422 9							
03	DLQ	G-10	63623	-0-	63623	122424	334 1	55581 2	Y	7007	6751 0	175 8		206
							7708 9							
04		181522 X	59098	-0-	-122424	-0-	320 1	51615 2	Y	6471	6309 0	186 8		182
							45 4	7118 9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				182
-----														
WAKE 14-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290074	COMPL. DATE	09/17/2019	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.11027	-	17314
12		23095 X	19285	-0-	-3810	-0-	620 1	16384 2	N	2011	1980 0			302
							69 4	2212 9						
01		23095 X	19135	-0-	-3960	-0-	613 1	15794 2	N	2480	2433 0			349
							2728 9							
02		20216 X	16959	-0-	-3257	-0-	550 1	14505 2	N	1731	1788 0			292
							1904 9							
03		22382 X	19047	-0-	-3335	-0-	619 1	16293 2	N	1941	1999 0			234
							2135 9							
04		21660 X	18006	-0-	-3654	-0-	576 1	15268 2	N	1965	1845 0			354
							2162 9							
05		19282 X NO RPT		-0-	-19282	-0-			N	NO RPT				354
-----														
BARBADOS 2-3 C		WELL #:		134H	RRCID ->	290126	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.10857	-	20157
12		25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1992 1	19234 2	Y	3388	3370 0			248
							197 4	3727 9						
01		38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	14400 1	20682 2	Y	3193	3203 0			238
							4 4	3512 9						
02	DLQ	G-10	20602	-0-	20602	20602	17478 2	3124 9	Y	2840	2832 0	2 8		244
03	DLQ	G-10	21516	-0-	21516	42118	18250 2	28 4	Y	2944	2942 0			246
							3238 9							
04		63193 X	21075	-0-	-42118	-0-	17791 2	187 4	Y	2815	2813 0	3 8		245
							3097 9							
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				245

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
BARBADOS 2-3 B		WELL #:		216H	RRCID ->	290137	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL	DEPTH	10659	PERF.11031	-	20031
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31837 X	26778	-0-	-5059	-0-	1595	1	21334	2	Y	3301	3353	0	241
						218	4	3631	9					
01	39742 X	23609	-0-	-16133	-0-	2003	1	17109	2	Y	4085	4021	0	305
						3	4	4494	9					
02	DLQ G-10	20194	-0-	20194	20194	1820	1	14411	2	Y	3603	3597	0	309
						3963	9						2 8	
03	DLQ G-10	20833	-0-	20833	41027	2001	1	14725	2	Y	3714	3712	0	311
						22	4	4085	9					
04	62468 X	21441	-0-	-41027	-0-	1950	1	15267	2	Y	3694	3681	0	321
						161	4	4063	9				3 8	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			321
-----														
BARBADOS 2-3 A		WELL #:		215H	RRCID ->	290149	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.11224	-	20374
12	49288 X	49288	-0-	-0-	-0-	42454	2	434	4	Y	5818	5773	0	425
						6400	9							
01	46142 X	46142	-0-	-0-	-0-	40417	2	7	4	Y	5198	5235	0	388
						5718	9							
02	DLQ G-10	40384	-0-	40384	40384	35211	2	5173	9	Y	4703	4684	0	404
03	DLQ G-10	46898	-0-	46898	87282	40944	2	62	4	Y	5356	5312	0	448
						5892	9						3 8	
04	128121 X	40839	-0-	-87282	-0-	35308	2	372	4	Y	4690	4726	0	408
						5159	9						4 8	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			408
-----														
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290247	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10322	PERF.10679	-	20741
12	0	84533	-0-	84533	364899	73884	2	10649	9	Y	9681	9710	0	127
01	461719 X	96820	-0-	-364899	-0-	86106	2	10714	9	Y	9740	9677	0	186
02	DLQ G-10	91778	-0-	91778	91778	83158	2	8620	9	Y	7836	7753	0	269
03	DLQ G-10	67067	-0-	67067	158845	61129	2	5938	9	Y	5398	5451	0	139
04	254567 X	95722	-0-	-158845	-0-	86054	2	9668	9	Y	8789	8662	0	202
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		64 8	202
-----														
SHADRACH 68 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290248	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.11046	-	21121
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290257	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL	DEPTH	8479	PERF.10679	-	20291
12	48360 X	40818	-0-	-7542	-0-	35592	2	738	4	Y	4080	4097	0	140
						4488	9						27 8	
01	39990 X	32215	-0-	-7775	-0-	27931	2	405	4	Y	3526	3546	0	102
						3879	9						18 8	
02	DLQ G-10	10328	-0-	10328	10328	8898	2	96	4	Y	1213	1245	0	66
						1334	9						4 8	
03	DLQ G-10	26493	-0-	26493	36821	22684	2	255	4	Y	3231	3148	0	140
						3554	9						9 8	
04	62153 X	25332	-0-	-36821	-0-	21814	2	117	4	Y	3092	3061	0	118
						3401	9						53 8	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290258 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10260 - 19737															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472															
12	29140 X	26983	-0-	-2157	-0-	22916	2	475	4	Y	3265	3258	0	22 8	112
						3592	9								
01	26629 X	24831	-0-	-1798	-0-	21352	2	309	4	Y	2882	2896	0	14 8	84
						3170	9								
02	DLQ G-10	22484	-0-	22484	22484	19229	2	207	4	Y	2771	2695	0	9 8	151
						3048	9								
03	DLQ G-10	24669	-0-	24669	47153	21116	2	238	4	Y	3014	3026	0	8 8	131
						3315	9								
04	71276 X	24123	-0-	-47153	-0-	20911	2	112	4	Y	2818	2793	0	48 8	108
						3100	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				108
QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937															
12	48205 X	42591	-0-	-5614	-0-	618	1	36420	2	Y	5048	5061	0		66
						5553	9								
01	38409 X	27014	-0-	-11395	-0-	462	1	22417	2	Y	3759	3751	0	2 8	72
						4135	9								
02	DLQ G-10	7673	-0-	7673	7673	180	1	7493	2	Y	-0-	72	0		-0-
03	DLQ G-10	17048	-0-	17048	24721	618	1	14549	2	Y	1710	1642	0	24 8	44
						1881	9								
04	34212 X	9491	-0-	-24721	-0-	600	1	6146	2	Y	2495	2464	0	18 8	57
						2745	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				57
XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173															
12	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	1094	1	5348	2	Y	2639	2646	0		35
						2903	9								
01	11687 X	7919	-0-	-3768	-0-	1210	1	3915	2	Y	2540	2525	0	1 8	49
						2794	9								
02	DLQ G-10	7794	-0-	7794	7794	1135	1	4086	2	Y	2339	2308	0		80
						2573	9								
03	DLQ G-10	6342	-0-	6342	14136	1235	1	1275	2	Y	3484	3425	0	49 8	90
						3832	9								
04	17881 X	3745	-0-	-14136	-0-	879	1	341	2	Y	2295	2315	0	17 8	53
						2525	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				53
VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054															
12	0	28434	-0-	28434	28434	511	1	23734	2	Y	3616	3575	0	7 8	185
						211	4	3978	9						
01	56585 X	28151	-0-	-28434	-0-	568	1	23708	2	Y	3523	3513	0	4 1	184
						3875	9								
02	DLQ G-10	24036	-0-	24036	24036	480	1	20131	2	Y	3114	3103	0	1 1	194
						3425	9								
03	DLQ G-10	26094	-0-	26094	50130	547	1	22120	2	Y	3115	3128	0	1 1	180
						3427	9								
04	74700 X	24570	-0-	-50130	-0-	519	1	20717	2	Y	3031	3064	0		147
						3334	9								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				147

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
VINTAGE UNIT A		WELL #: U 19H		RRCID ->	290629	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	10773	- 18565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	18560	-0-	18560	18560	350	1	15553	2	Y	2405	2402	0	4	8	111
						11	4	2646	9							
01	37701 X	19141	-0-	-18560	-0-	391	1	16330	2	Y	2200	2257	0	4	1	117
						2420	9									
02	DLQ G-10	16953	-0-	16953	16953	340	1	14255	2	Y	2144	2125	0			136
						2358	9									
03	DLQ G-10	19142	-0-	19142	36095	404	1	16331	2	Y	2188	2195	0	1	1	128
						2407	9									
04	53160 X	17065	-0-	-36095	-0-	361	1	14405	2	Y	2090	2115	0			103
						2299	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103
-----																
VINTAGE D		WELL #: T 26H		RRCID ->	290688	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.	10587	- 18955			
12	0	57043	-0-	57043	57043	1090	1	51041	2	Y	3943	3897	0	13	8	199
						575	4	4337	9							
01	109050 X	52007	-0-	-57043	-0-	1120	1	46753	2	Y	3758	3734	0	5	1	197
						4134	9									
02	DLQ G-10	50085	-0-	50085	50085	1083	1	45386	2	Y	3287	3276	0	1	1	207
						3616	9									
03	DLQ G-10	54068	-0-	54068	104153	1198	1	48426	2	Y	4040	4012	0	1	1	234
						4444	9									
04	155698 X	51545	-0-	-104153	-0-	1166	1	46530	2	Y	3499	3560	0			173
						3849	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173
-----																
COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID ->	290749	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL	DEPTH	10633	PERF.	11176	- 20378			
12	13981 X	5135	-0-	-8846	-0-	3347	3	1788	9	Y	1625	1562	0	118	8	5
						4290	3	1969	9	Y	1790	1745	0	33	8	17
01	14942 X	6259	-0-	-8683	-0-	4290	3	1969	9	Y	1790	1745	0	33	8	17
						5826	3	1664	9	Y	1513	1447	0	59	8	24
02	DLQ G-10	5826	-0-	5826	5826	4162	3	1664	9	Y	1513	1447	0	59	8	24
						7091	3	1725	9	Y	1568	1424	0	135	8	33
03	DLQ G-10	8816	-0-	8816	14642	7091	3	1725	9	Y	1568	1424	0	135	8	33
						4338	3	1591	9	Y	1446	1457	0			22
04	20571 X	5929	-0-	-14642	-0-	4338	3	1591	9	Y	1446	1457	0			22
										Y	NO RPT					22
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
-----																
PERKINS 2-2S		WELL #: 81H		RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10323	PERF.	9853	- 20300			
12	18352 X	17977	-0-	-375	-0-	1	1	15488	3	Y	2262	2135	0	210	8	7
						2488	9									
01	18352 X	18254	-0-	-98	-0-	15875	3	2379	9	Y	2163	2088	0	61	8	21
						13691	3	1857	9	Y	1688	1575	0	108	8	26
02	DLQ G-10	15548	-0-	15548	15548	13691	3	1857	9	Y	1688	1575	0	108	8	26
						17425	3	2578	9	Y	2344	1976	0	349	8	45
03	DLQ G-10	20003	-0-	20003	35551	17425	3	2578	9	Y	2344	1976	0	349	8	45
						19530	3	2138	9	Y	1944	1959	0			30
04	57219 X	21668	-0-	-35551	-0-	19530	3	2138	9	Y	1944	1959	0			30
										Y	NO RPT					30
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
-----																
PERKINS 2-4S		WELL #: 12H		RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	10773	- 21342			
12	17608 X	17206	-0-	-402	-0-	1	1	14293	3	Y	2647	2607	0	138	8	9
						2912	9									
01	17608 X	17399	-0-	-209	-0-	14707	3	2692	9	Y	2447	2394	0	38	8	24
						13278	3	2379	9	Y	2163	2079	0	73	8	35
02	DLQ G-10	15657	-0-	15657	15657	13278	3	2379	9	Y	2163	2079	0	73	8	35
						140	3	21	9	Y	19	52	0	2	8	-0-
03	DLQ G-10	161	-0-	161	15818	140	3	21	9	Y	19	52	0	2	8	-0-
						620	3	78	9	Y	71	70	0			1
04	16516 X	698	-0-	-15818	-0-	620	3	78	9	Y	71	70	0			1
										Y	NO RPT					1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	17678	-0-	17678	33951	1 1	15380	3	Y	2088	1965	0	201 8 7
							2297 9							
01		52334 X	18383	-0-	-33951	-0-	16308 3	2075	9	Y	1886	1809	0	66 8 18
02	DLQ	G-10	14891	-0-	14891	14891	12903 3	1988	9	Y	1807	1679	0	118 8 28
03	DLQ	G-10	17952	-0-	17952	32843	15235 3	2717	9	Y	2470	2065	0	386 8 47
04		50589 X	17746	-0-	-32843	-0-	15820 3	1926	9	Y	1751	1771	0	27 27
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110														
12		41075 X	33530	-0-	-7545	-0-	30050 2	5	4	Y	3159	3146	0	7 8 16
							3475 9							
01		41075 X	31439	-0-	-9636	-0-	28379 2	3060	9	Y	2782	2781	0	5 8 12
02	DLQ	G-10	25311	-0-	25311	25311	22374 2	2937	9	Y	2670	2658	0	2 8 22
03	DLQ	G-10	29618	-0-	29618	54929	26495 2	3123	9	Y	2839	2828	0	15 8 18
04		77771 X	22842	-0-	-54929	-0-	20536 2	7	4	Y	2090	2036	0	58 8 14
							2299 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737														
12		38254 X	37732	-0-	-522	-0-	300 1	33203	2	Y	3840	3825	0	8 8 19
							5 4	4224	9					
01		41230 X	36408	-0-	-4822	-0-	313 1	31793	2	Y	3911	3906	0	7 8 17
							4302 9							
02	DLQ	G-10	28472	-0-	28472	28472	306 1	24869	2	Y	2997	2988	0	2 8 24
							3297 9							
03	DLQ	G-10	32323	-0-	32323	60795	371 1	27939	2	Y	3648	3630	0	19 8 23
							4013 9							
04		85131 X	24336	-0-	-60795	-0-	282 1	21295	2	Y	2501	2438	0	70 8 16
							8 4	2751	9					
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025														
12		0	63219	-0-	63219	63219	1218 1	57178	2	Y	3962	3930	0	14 8 189
							465 4	4358	9					
01		124669 X	61450	-0-	-63219	-0-	1345 1	56141	2	Y	3604	3587	0	5 1 190
							3964 9							
02	DLQ	G-10	50336	-0-	50336	50336	1092 1	45759	2	Y	3168	3156	0	2 1 200
							3485 9							
03	DLQ	G-10	54469	-0-	54469	104805	1230 1	49753	2	Y	3169	3179	0	2 1 188
							3486 9							
04		160337 X	55532	-0-	-104805	-0-	1267 1	50546	2	Y	3381	3400	0	169 169
							3719 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			169
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535														
12		52355 X	52355	-0-	-0-	-0-	905 1	46291	2	Y	4684	4667	0	10 8 23
							7 4	5152	9					
01		53420 X	53420	-0-	-0-	-0-	725 1	47684	2	Y	4555	4551	0	8 8 19
							5011 9							
02	DLQ	G-10	40806	-0-	40806	40806	1024 1	35683	2	Y	3726	3712	0	3 8 30
							4099 9							
03	DLQ	G-10	42572	-0-	42572	83378	1203 1	37192	2	Y	3797	3783	0	20 8 24
							4177 9							
04		123971 X	40593	-0-	-83378	-0-	911 1	35818	2	Y	3501	3404	0	98 8 23
							13 4	3851	9					
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 222H		RRCID ->	290847	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL	DEPTH	10540	PERF.	10834	-	18609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
12		33759 X	31644	-0-	-2115	-0-	320 1	25959 2	Y	4874	4854 0	11 8	24	
							4 4	5361 9						
01		36611 X	30826	-0-	-5785	-0-	307 1	24567 2	Y	5411	5402 0	10 8	23	
							5952 9							
02	DLQ	G-10	25100	-0-	25100	25100	232 1	19470 2	Y	4907	4886 0	4 8	40	
							5398 9							
03	DLQ	G-10	26081	-0-	26081	51181	249 1	19366 2	Y	5878	5851 0	30 8	37	
							6466 9							
04		68624 X	17443	-0-	-51181	-0-	172 1	12882 2	Y	3985	3885 0	111 8	26	
							5 4	4384 9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26	
-----														
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 332H		RRCID ->	290882	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	11282	-	21482
12		56048 X	42339	-0-	-13709	-0-	37288 2	6 4	Y	4586	4570 0	10 8	23	
							5045 9							
01		55304 X	39184	-0-	-16120	-0-	33757 2	5427 9	Y	4934	4927 0	9 8	21	
							27602 2	4822 9	Y	4384	4366 0	3 8	36	
02	DLQ	G-10	32424	-0-	32424	32424	29873 2	5148 9	Y	4680	4662 0	24 8	30	
							67445 2							
03	DLQ	G-10	35021	-0-	35021	67445	30856 2	11 4	Y	4303	4185 0	120 8	28	
							4733 9							
04		103045 X	35600	-0-	-67445	-0-			Y	NO RPT			28	
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28	
-----														
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 324H		RRCID ->	290925	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10951	PERF.	11318	-	21664
12		75062 X	75062	-0-	-0-	-0-	4109 1	62897 2	Y	7315	7291 0	16 8	36	
							9 4	8047 9						
01		46018 X	46018	-0-	-0-	-0-	2982 1	36625 2	Y	5828	5816 0	10 8	25	
							6411 9							
02		30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	2586 1	23054 2	Y	4307	4294 0	3 8	35	
							4738 9							
03		36279 X	36279	-0-	-0-	-0-	2450 1	27775 2	Y	5504	5475 0	29 8	35	
							6054 9							
04		31249 X	31249	-0-	-0-	-0-	2481 1	23751 2	Y	4553	4431 0	127 8	30	
							9 4	5008 9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	
-----														
SHADRACH 68 UNIT		WELL #: 134H		RRCID ->	290927	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10742	-	21086
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		0 Z	36895	-0-	36895	36895	1120 1	34126 2	Y	1499	1503 0	3 8	6	
							1649 9							
02		0 Z	28492	-0-	28492	65387	1195 1	25815 2	Y	1347	1341 0	1 8	11	
							1482 9							
03		0 Z	31696	-0-	31696	97083	1622 1	27645 2	Y	2208	2194 0	11 8	14	
							2429 9							
04		0 Z	29508	-0-	29508	126591	1242 1	26288 2	Y	1789	1741 0	50 8	12	
							10 4	1968 9						
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	124920 X	124920	-0-	-0-	-0-	38829	1	74876	2	Y	10195	10143	0	281
						11215	9							
01	113503 X	113503	-0-	-0-	-0-	35698	1	67717	2	Y	9171	9162	0	250
						10088	9					40	8	
02	DLQ G-10	101669	-0-	101669	101669	33402	1	59080	2	Y	8352	8340	0	248
						9187	9					14	8	
03	DLQ G-10	108693	-0-	108693	210362	34965	1	64105	2	Y	8748	8758	0	238
						9623	9							
04	316504 X	106142	-0-	-210362	-0-	36190	1	61000	2	Y	8138	8192	0	184
						8952	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			184
-----														
SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486														
-----														
12	58249 X	43889	-0-	-14360	-0-	1356	1	38567	2	Y	3600	3587	0	18
						6	4	3960	9				8	8
01	47492 X	38432	-0-	-9060	-0-	1453	1	33412	2	Y	3243	3241	0	14
						3567	9					6	8	
02	DLQ G-10	30162	-0-	30162	30162	1382	1	26171	2	Y	2372	2365	0	19
						2609	9					2	8	
03	DLQ G-10	33259	-0-	33259	63421	1787	1	28781	2	Y	2446	2437	0	15
						2691	9					13	8	
04	92274 X	28853	-0-	-63421	-0-	1326	1	25400	2	Y	1925	1873	0	13
						9	4	2118	9				54	8
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537														
-----														
12	0	74069	-0-	74069	74069	65686	3	8383	9	Y	7621	7604	0	102
01	141019 X	66950	-0-	-74069	-0-	60166	2	257	4	Y	5934	5817	0	214
						6527	9					7	1	
02	DLQ G-10	56269	-0-	56269	56269	51006	2	6	4	Y	4779	4854	0	137
						5257	9					2	1	
03	DLQ G-10	63960	-0-	63960	120229	58120	2	217	4	Y	5112	5075	0	172
						5623	9					2	1	
04	143483 X	23254	-0-	-120229	-0-	21225	2	78	4	Y	1774	1881	0	65
						1951	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
-----														
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248														
-----														
12	0	5028	-0-	5028	5028	4184	3	39	4	N	732	645	0	314
						805	9						15	8
01	11568 X	6540	-0-	-5028	-0-	5861	2	679	9	N	617	678	0	244
												7	8	
02	6104 X	3918	-0-	-2186	-0-	3161	2	757	9	N	688	625	0	304
03	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7741	2	766	9	N	696	657	0	336
												2	8	
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	7386	2	672	9	N	611	598	0	346
05	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			346

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: C 43H		RRCID -> 291151		COMPL. DATE 02/14/2021				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	0	23527 -0-	23527	23527	21595 2	70 4	Y	1693	1744 0	8 8	26		
01	44523 X	20996 -0-	-23527	-0-	1862 9	8 4	Y	1510	1468 0	3 1	62		
02	DLQ G-10	17776 -0-	17776	17776	1661 9	16 4	Y	1013	1016 0	1 8	58		
03	DLQ G-10	15161 -0-	15161	32937	1114 9	1097 9	Y	997	1006 0		49		
04	32937 X	-0- -0-	-32937	-0-	14064 2		Y	-0-	45 0		4		
05	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4		
POWDERED DONUT STATE B		WELL #: T 15H		RRCID -> 291180		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612			
12	0	72669 -0-	72669	72669	65306 3	7363 9	Y	6694	6680 0	20 8	84		
01	135845 X	63176 -0-	-72669	-0-	57474 2	246 4	Y	4960	4858 0	7 1	182		
02	DLQ G-10	55382 -0-	55382	55382	5456 9	6 4	Y	3900	3963 0	3 1	116		
03	DLQ G-10	60882 -0-	60882	116264	51086 2	209 4	Y	4236	4202 0	3 1	147		
04	174140 X	57876 -0-	-116264	-0-	4290 9								
05	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	56013 2	195 4	Y	3934	3956 0		125		
					4660 9								
					53354 2								
					4327 9								
							Y	NO RPT			125		
IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #: C 31H		RRCID -> 291196		COMPL. DATE 02/14/2021				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839			
12	0	27475 -0-	27475	27475	24577 2	91 4	Y	2552	2640 0	9 8	36		
01	58063 X	30588 -0-	-27475	-0-	2807 9	11 4	Y	2647	2564 0	3 1	105		
02	DLQ G-10	19427 -0-	19427	19427	27665 2	17 4	Y	1719	1728 0	1 8	95		
03	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	19427	2912 9								
04	19427 X	-0- -0-	-19427	-0-	17519 2				90 0		4		
05	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	1891 9						4		
							Y	NO RPT			4		
							Y	NO RPT			4		
HIGHLANDER EAST DEEP		WELL #: C 46H		RRCID -> 291535		COMPL. DATE 03/28/2021				TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730			
12	0	6267 -0-	6267	6267	116 1	5524 3	Y	523	523 0		-0-		
01	14942 X	7974 -0-	-6968	-0-	52 4	575 9							
02	DLQ G-10	9097 -0-	9097	9097	7197 2	777 9	Y	706	682 0	4 1	27		
03	DLQ G-10	14005 -0-	14005	23102	8149 2	948 9	Y	862	855 0		34		
04	37487 X	14385 -0-	-23102	-0-	12909 2	1096 9	Y	996	1000 0	1 1	29		
05	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	13033 2	1352 9	Y	1229	1207 0	3 8	48		
							Y	NO RPT			48		
CABRITO LONG STATE A		WELL #: T 38H		RRCID -> 291711		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550			
12	0	33371 -0-	33371	33371	27221 3	209 4	Y	5401	5375 0		259		
01	66005 X	32634 -0-	-33371	-0-	5941 9	211 4	Y	5227	5345 0		141		
02	DLQ G-10	27784 -0-	27784	27784	26673 2	73 4	Y	4219	4074 0		286		
03	DLQ G-10	31011 -0-	31011	58795	5750 9								
04	87633 X	28838 -0-	-58795	-0-	23070 2	5048 9	Y	4589	4634 0		241		
05	0 X	NO RPT -0-	-0-	-0-	4641 9	244 4	Y	4463	4583 0		121		
					25963 2								
					23685 2								
					4909 9								
							Y	NO RPT			121		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	26773	-0-	26773	26773	22514	3	176	4	Y	3712	3686	0	194
						4083	9							
01	52521 X	25748	-0-	-26773	-0-	22067	2	175	4	Y	3187	3275	0	85
						3506	9							
02	DLQ G-10	21388	-0-	21388	21388	17648	2	56	4	Y	3349	3201	0	226
						3684	9							
03	DLQ G-10	22890	-0-	22890	44278	18967	2	3923	9	Y	3566	3435	0	178
04	65735 X	21457	-0-	-44278	-0-	18168	2	188	4	Y	2819	2920	0	77
						3101	9							
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
-----														
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11187 - 21662														
12	0	63211	-0-	63211	173504	53156	2	10055	9	Y	9141	9138	0	52
						48971	2	9173	9	Y	8339	8330	0	61
01	231648 X	58144	-0-	-173504	-0-	40891	2	7774	9	Y	7067	7070	0	58
						48665	2							
02	DLQ G-10	48665	-0-	48665	48665	40891	2	7774	9	Y	7067	7070	0	58
						99125	2	7402	9	Y	6729	6739	0	46
03	DLQ G-10	50460	-0-	50460	99125	43058	2	7402	9	Y	6729	6739	0	46
						-99125	2	6554	9	Y	5958	5953	0	49
04	146486 X	47361	-0-	-99125	-0-	40807	2	6554	9	Y	5958	5953	0	49
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49
-----														
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640														
12	0	56015	-0-	56015	169074	44954	2	11061	9	Y	10055	10053	0	57
						43153	2	10307	9	Y	9370	9358	0	69
01	222534 X	53460	-0-	-169074	-0-	37946	2	9057	9	Y	8234	8236	0	67
						95611	2	9176	9	Y	8342	8350	0	57
02	DLQ G-10	47003	-0-	47003	47003	37946	2	9057	9	Y	8234	8236	0	67
						95611	2	9176	9	Y	8342	8350	0	57
03	DLQ G-10	48608	-0-	48608	95611	39432	2	9176	9	Y	8342	8350	0	57
						-95611	2	8633	9	Y	7848	7838	0	65
04	142322 X	46711	-0-	-95611	-0-	38078	2	8633	9	Y	7848	7838	0	65
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			65
-----														
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437														
12	0	97612	-0-	97612	347826	91970	2	5642	9	Y	5129	5133	0	36
						59221	2	248	4	Y	3236	3254	0	18
01	410855 X	63029	-0-	-347826	-0-	3560	9							
						54141	2	4342	9	Y	3947	3927	0	28
02	DLQ G-10	58483	-0-	58483	58483	822	1	66255	2	Y	4202	4204	0	26
						468	4	4622	9					
03	DLQ G-10	72167	-0-	72167	130650	1140	1	75318	2	Y	4305	4310	0	21
						4736	9							
04	211844 X	81194	-0-	-130650	-0-	1140	1	75318	2	Y	4305	4310	0	21
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724														
12	0	34948	-0-	34948	144883	27024	2	7924	9	Y	7204	7223	0	41
						32208	2	10507	9	Y	9552	9523	0	70
01	187598 X	42715	-0-	-144883	-0-	39312	2	11583	9	Y	10530	10514	0	86
						58349	2	12531	9	Y	11392	11397	0	78
02	DLQ G-10	50895	-0-	50895	50895	44806	2	11557	9	Y	10506	10494	0	87
						-109244	2							
03	DLQ G-10	58349	-0-	58349	109244	45818	2	12531	9	Y	11392	11397	0	78
						-109244	2	11557	9	Y	10506	10494	0	87
04	165607 X	56363	-0-	-109244	-0-	44806	2	11557	9	Y	10506	10494	0	87
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			87
-----														
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784														
12	0	38665	-0-	38665	119547	30435	2	8230	9	Y	7482	7480	0	43
						29214	2	7620	9	Y	6927	6919	0	51
01	156381 X	36834	-0-	-119547	-0-	28852	2	5984	9	Y	5440	5447	0	44
						92051	2	11301	9	Y	10274	10245	0	70
02	DLQ G-10	28852	-0-	28852	28852	22868	2	5984	9	Y	5440	5447	0	44
						92051	2	11301	9	Y	10274	10245	0	70
03	DLQ G-10	63199	-0-	63199	92051	51898	2	11301	9	Y	10274	10245	0	70
						-92051	2	10435	9	Y	9486	9475	0	78
04	153293 X	61242	-0-	-92051	-0-	50807	2	10435	9	Y	9486	9475	0	78
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852		WELL #:		232H	RRCID ->	292745	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL	DEPTH	10878	PERF.11346 - 21070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	47179	-0-	47179	153688	4097	1	37207	2	Y	5341	5342 0	30
							5875	9						
01		202322 X	48634	-0-	-153688	-0-	4411	1	38283	2	Y	5400	5390 0	40
							5940	9						
02	DLQ	G-10	44078	-0-	44078	44078	3884	1	34840	2	Y	4867	4867 0	40
							5354	9						
03	DLQ	G-10	43300	-0-	43300	87378	4291	1	33692	2	Y	4834	4840 0	1 8 33
							5317	9						
04		130672 X	43294	-0-	-87378	-0-	4150	1	34297	2	Y	4406	4402 0	1 8 36
							4847	9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		36
-----														
LONGWAY 16 UNIT		WELL #:		132H	RRCID ->	292747	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL	DEPTH	10637	PERF.12131 - 21556		
12		0	46343	-0-	46343	148345	4058	1	34670	2	Y	6923	6924 0	39
							7615	9						
01		193272 X	44927	-0-	-148345	-0-	4207	1	33523	2	Y	6543	6534 0	48
							7197	9						
02	DLQ	G-10	42556	-0-	42556	42556	3851	1	32022	2	Y	6075	6074 0	49
							6683	9						
03	DLQ	G-10	41265	-0-	41265	83821	4152	1	30569	2	Y	5949	5956 0	1 8 41
							6544	9						
04		125552 X	41731	-0-	-83821	-0-	4250	1	31111	2	Y	5791	5782 0	2 8 48
							6370	9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
-----														
LUCY 203-204 UNIT		WELL #:		232H	RRCID ->	292748	COMPL. DATE	12/04/2021	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.11311 - 21026		
12		0	79997	-0-	79997	379757	70607	2	9390	9	Y	8536	8537 0	60
							51097	2	214	4	Y	5784	5811 0	33
							6362	9						
02	DLQ	G-10	64732	-0-	64732	64732	56770	2	7962	9	Y	7238	7202 0	18 8 51
							884	1	69612	2	Y	7648	7652 0	47
03	DLQ	G-10	79401	-0-	79401	144133	492	4	8413	9	Y	7056	7068 0	35
							1581	1	69024	2	Y	7056	7068 0	35
							7762	9						
04		222500 X	78367	-0-	-144133	-0-	1581	1	69024	2	Y	7056	7068 0	35
							7762	9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35
-----														
LONGWAY 16 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	292777	COMPL. DATE	10/01/2021	TOTAL	DEPTH	11203	PERF.11653 - 21678		
12		0	39217	-0-	39217	120666	34204	2	5013	9	Y	4557	4557 0	26
							33121	2	4698	9	Y	4271	4266 0	31
01		158485 X	37819	-0-	-120666	-0-	33121	2	4698	9	Y	4271	4266 0	31
							27978	2	3863	9	Y	3512	3514 0	29
02	DLQ	G-10	31841	-0-	31841	31841	27978	2	3863	9	Y	3512	3514 0	29
							93319	2	6560	9	Y	5964	5951 0	1 8 41
03	DLQ	G-10	61478	-0-	61478	93319	54918	2	6560	9	Y	5964	5951 0	1 8 41
							44683	2	5358	9	Y	4871	4871 0	1 8 40
04		143360 X	50041	-0-	-93319	-0-	44683	2	5358	9	Y	4871	4871 0	1 8 40
											Y	NO RPT		40
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40
-----														
LUCY 203-204 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	292816	COMPL. DATE	12/04/2021	TOTAL	DEPTH	10805	PERF.11168 - 20818		
12		0	91632	-0-	91632	412181	82033	2	9599	9	Y	8726	8729 0	61
							78297	2	327	4	Y	8382	8395 0	48
01		500025 X	87844	-0-	-412181	-0-	78297	2	327	4	Y	8382	8395 0	48
							9220	9						
02	DLQ	G-10	83156	-0-	83156	83156	75441	2	7715	9	Y	7014	6996 0	17 8 49
							773	1	71128	2	Y	6946	6953 0	42
03	DLQ	G-10	80045	-0-	80045	163201	503	4	7641	9	Y	7686	7690 0	38
							1628	1	76100	2	Y	7686	7690 0	38
							8455	9						
04		249384 X	86183	-0-	-163201	-0-	1628	1	76100	2	Y	7686	7690 0	38
							8455	9						
05		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	122935	-0-	122935	489408	110100	2	12835	9	Y	11668	11707	0	79
01	614784 X	125376	-0-	-489408	-0-	112433	2	12943	9	Y	11766	11735	0	110
02	DLQ G-10	115684	-0-	115684	115684	104145	2	11539	9	Y	10490	10472	0	98
03	DLQ G-10	124668	-0-	124668	240352	112171	2	12497	9	Y	11361	11355	0	104
04	363011 X	122659	-0-	-240352	-0-	110657	2	12002	9	Y	10911	10621	0	104
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		290 8	104
-----														
THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096														
12	175708 X	138285	-0-	-37423	-0-	122148	2	16137	9	Y	14670	14723	0	99
01	161975 X	129806	-0-	-32169	-0-	114821	2	14985	9	Y	13623	13595	0	127
02	DLQ G-10	118051	-0-	118051	118051	104980	2	13071	9	Y	11883	11865	0	112
03	DLQ G-10	123309	-0-	123309	241360	109890	2	13419	9	Y	12199	12200	0	111
04	355258 X	113898	-0-	-241360	-0-	100944	2	12954	9	Y	11776	11462	0	112
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		313 8	112
-----														
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442														
12	0	91924	-0-	91924	198247	82425	2	9499	9	Y	8635	8639	0	60
01	286256 X	88009	-0-	-198247	-0-	78464	2	328	4	Y	8379	8391	0	48
02	DLQ G-10	81986	-0-	81986	81986	74271	2	7715	9	Y	7014	6996	0	49
03	DLQ G-10	81516	-0-	81516	163502	811	1	72910	2	Y	6618	6627	0	40
04	251576 X	88074	-0-	-163502	-0-	515	4	7280	9	Y	7709	7711	0	38
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1321	1	78273	2	Y				38
						8480	9			Y	NO RPT			38
-----														
PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	211644	-0-	211644	1520843	195457	2	16187	9	N	14715	14661	0	230
01	14B2 EXT	189079	-0-	189079	1709922	175123	2	13956	9	N	12687	12533	0	292
02	14B2 EXT	157709	-0-	157709	1867631	146216	2	11493	9	N	10448	10475	0	265
03	14B2 EXT	162603	-0-	162603	2030234	150936	2	11667	9	N	10606	10625	0	205
04	14B2 EXT	148711	-0-	148711	2178945	138282	2	10429	9	N	9481	9421	0	216
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2178945					N	NO RPT			216
-----														
ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871														
12	0	54583	-0-	54583	54583	48445	2	1210	4	Y	4480	4649	1	314
01	104532 X	49949	-0-	-54583	-0-	4928	9							
02	54432 X	47928	-0-	-6504	-0-	45287	2	4662	9	Y	4238	4234	0	318
03	57319 X	52594	-0-	-4725	-0-	43898	2	4030	9	Y	3664	3395	0	585
04	53550 X	48841	-0-	-4709	-0-	48547	2	4047	9	Y	3679	3895	0	367
05	54591 X	NO RPT	-0-	-54591	-0-	44923	2	3918	9	Y	3562	3372	0	557
										Y	NO RPT			557
-----														
ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909														
12	58311 X	48518	-0-	-9793	-0-	43768	2	1099	4	Y	3319	3434	1	227
01	56358 X	49409	-0-	-6949	-0-	3651	9							
02	48944 X	40078	-0-	-8866	-0-	46331	2	3078	9	Y	2798	2813	0	213
03	53382 X	40266	-0-	-13116	-0-	36991	2	3087	9	Y	2806	2568	0	449
04	46980 X	39493	-0-	-7487	-0-	37076	2	3190	9	Y	2900	3058	0	290
05	49414 X	NO RPT	-0-	-49414	-0-	36405	2	3088	9	Y	2807	2658	0	439
										Y	NO RPT			439

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		34937 X	28134	-0-	-6803	-0-	22304 2	22 4	Y	5280	5269 0		34
							5808 9						
01		34937 X	27857	-0-	-7080	-0-	22599 2	5258 9	Y	4780	4775 0		39
02		38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	31937 2	6775 9	Y	6159	6154 0		44
03		45700 X	45700	-0-	-0-	-0-	38453 2	7247 9	Y	6588	6519 0		113
04		44754 X	44754	-0-	-0-	-0-	38285 2	6469 9	Y	5881	5939 0		55
05		28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-			Y	NO RPT			55
-----													
ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084													
12		79205 X	61608	-0-	-17597	-0-	48637 2	48 4	Y	11748	11724 0		76
							12923 9						
01		79205 X	59089	-0-	-20116	-0-	47180 2	11909 9	Y	10826	10814 0		88
02		66528 X	50810	-0-	-15718	-0-	40492 2	10318 9	Y	9380	9401 0		67
03		69316 X	53930	-0-	-15386	-0-	43279 2	10651 9	Y	9683	9585 0		165
04		62820 X	48400	-0-	-14420	-0-	39242 2	9158 9	Y	8325	8412 0		78
05		61597 X	NO RPT	-0-	-61597	-0-			Y	NO RPT			78
-----													
POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822													
12		0	70808	-0-	70808	70808	59883 3	10925 9	Y	9932	9918 0	33 8	125
01		157571 X	86763	-0-	-70808	-0-	78473 2	335 4	Y	7232	7084 0	10 1	264
							7955 9						
02		115976 X	80468	-0-	-35508	-0-	74597 2	9 4	Y	5329	5431 0	4 1	158
							5862 9						
03		118420 X	85452	-0-	-32968	-0-	78989 2	295 4	Y	5607	5565 0	4 1	196
							6168 9						
04		106020 X	81591	-0-	-24429	-0-	75638 2	277 4	Y	5160	5190 0		166
							5676 9						
05		86769 X	NO RPT	-0-	-86769	-0-			Y	NO RPT			166
-----													
POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267													
12		0	97933	-0-	97933	97933	83037 3	14896 9	Y	13542	13544 0	16 8	161
01		181674 X	83741	-0-	-97933	-0-	73042 2	312 4	Y	9443	9261 0	6 1	334
							10387 9						
02		88816 X	69299	-0-	-19517	-0-	61184 2	7 4	Y	7371	7498 0	2 1	205
							8108 9						
03		97929 X	67063	-0-	-30866	-0-	58991 2	220 4	Y	7138	7109 0	2 1	232
							7852 9						
04		94770 X	66334	-0-	-28436	-0-	58510 2	214 4	Y	6918	6951 0		199
							7610 9						
05		97929 X	NO RPT	-0-	-97929	-0-			Y	NO RPT			199
-----													
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523													
12		0	48096	-0-	48096	48096	1225 1	35875 2	Y	9992	9949 0	22 8	50
							5 4	10991 9					
01		91191 X	43095	-0-	-48096	-0-	1204 1	32345 2	Y	8678	8676 0	15 8	37
							9546 9						
02		53676 X	30311	-0-	-23365	-0-	664 1	22429 2	Y	6562	6541 0	5 8	53
							7218 9						
03		51088 X	28670	-0-	-22418	-0-	1044 1	20234 2	Y	6720	6696 0	35 8	42
							7392 9						
04		46530 X	27803	-0-	-18727	-0-	1069 1	19700 2	Y	6388	6209 0	179 8	42
							7 4	7027 9					
05		48081 X	NO RPT	-0-	-48081	-0-			Y	NO RPT			42

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID -> 293416	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10180	PERF.10248	-		19915			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	303738 X	148645	-0-	-155093	-0-	134862 3	13783 9	Y	12530	12522 0	23 8	155	
01	159557 X	126711	-0-	-32846	-0-	116132 2	496 4	Y	9166	8982 0	9 1	328	
						10083 9							
02	134792 X	104526	-0-	-30266	-0-	96773 2	12 4	Y	7037	7161 0	4 1	200	
						7741 9							
03	148645 X	113774	-0-	-34871	-0-	105058 2	392 4	Y	7567	7514 0	3 1	250	
						8324 9							
04	143850 X	109267	-0-	-34583	-0-	101350 2	371 4	Y	6860	6906 0		204	
						7546 9							
05	148645 X	NO RPT	-0-	-148645	-0-			Y	NO RPT			204	
-----													
POWDERED DONUT STATE H		WELL #: C 41H		RRCID -> 293426	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10732	PERF.10997	-		20845			
12	211513 X	102070	-0-	-109443	-0-	93079 3	8991 9	Y	8174	8173 0	34 8	92	
01	211513 X	88333	-0-	-123180	-0-	82570 2	353 4	Y	4918	4818 0	10 1	185	
						5410 9							
02	99792 X	74619	-0-	-25173	-0-	70752 2	9 4	Y	3507	3577 0	4 1	111	
						3858 9							
03	103354 X	69594	-0-	-33760	-0-	65704 2	245 4	Y	3314	3294 0	4 1	127	
						3645 9							
04	98790 X	67292	-0-	-31498	-0-	63121 2	231 4	Y	3582	3584 0		125	
						3940 9							
05	102083 X	NO RPT	-0-	-102083	-0-			Y	NO RPT			125	
-----													
LAYDEN		WELL #: 2H		RRCID -> 293771	COMPL. DATE 08/31/2016	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10854	-		16081			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CALLON (PERMIAN) LLC		124807		RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10943	-		15180			
RICHBURG UNIT		WELL #: 2H											
12	5425 X	4212	-0-	-1213	-0-	560 1	3294 3	Y	302	287 0		174	
						26 4	332 9						
01	5332 X	1267	-0-	-4065	-0-	713 1	124 3	Y	356	391 0		139	
						38 4	392 9						
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	620 1	3 4	Y	426	362 1	1 8	202	
						469 9							
03	4743 X	1379	-0-	-3364	-0-	712 1	307 3	Y	327	381 1	1 8	147	
						360 9							
04	4590 X	2147	-0-	-2443	-0-	683 1	1029 3	Y	314	294 1	1 8	166	
						90 4	345 9						
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			166	
-----													
FIREBIRD 52		WELL #: 1		RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10336	-		12578			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			342	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			342	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184 1		158	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BARRACUDA 49		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1			RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401	- 12410										
12	0	-0-	-0-	-0-	145						N	-0-						340	
01	192 N	47	-0-	-145	-0-	19	3	28	9	N	25							365	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	N	9							374	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	N	5							379	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11		186	1				204	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							204	
-----																			
MICHIGAN 21		WELL #: 1H			RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10773	- 14577										
12	6200 X	1023	-0-	-5177	-0-	769	3	254	9	N	231							569	
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	872	3	264	9	N	240		371	1				438	
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	359	3	254	9	N	231		370	1				299	
03	2077 X	1564	-0-	-513	-0-	1332	3	232	9	N	211							510	
04	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1194	3	237	9	N	215		359	1				366	
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT							366	
-----																			
SONOMA STATE 18		WELL #: 1			RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10130	- 12380										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							291	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							291	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							291	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							291	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							291	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							291	
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021																			
-----																			
GRACE CARTER 56		WELL #: 2H			RRCID -> 284024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10670	- 15993										
12	11935 X	3651	-0-	-8284	-0-	3242	3	409	9	N	372	298	0					516	
01	6603 X	4291	-0-	-2312	-0-	3910	3	381	9	N	346	392	0					470	
02	5096 X	1287	-0-	-3809	-0-	915	3	372	9	N	338	524	0	14	8			270	
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4095	3	405	9	N	368	297	0	14	8			327	
04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5273	3	476	9	N	433	1	0	347	1			398	
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT	14	8					398	
-----																			
RICHMOND 39		WELL #: 1H			RRCID -> 284030	COMPL. DATE 12/06/2011	TOTAL DEPTH 10492	PERF.11005	- 15313										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							252	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							252	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							252	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							252	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							252	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							252	
-----																			
POCONO 65		WELL #: 1H			RRCID -> 284074	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10969	- 15181										
12	14B2 EXT	1538	-0-	1538	5124	1232	3	306	9	N	278	928	1					207	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124					N	84	84	8					207	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124					N	3	3	8					207	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124					N	6	6	8					207	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124					N	3	3	8					207	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5124					N	NO RPT							207	

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807											
TRINITY STATE UNIT 1110		WELL #:		20H		RRCID -> 285515		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 10962		PERF.11078 - 20648			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		46934 X	42096	-0-	-4838	-0-	38818	3	401	4	Y	2615	2710	0	149
							2877	9							
01		46934 X	40128	-0-	-6806	-0-	37021	3	65	4	Y	2765	2749	0	165
							3042	9							
02		37860 X	37860	-0-	-0-	-0-	35192	3	118	4	Y	2318	2409	0	67
							2550	9						7 8	
03		47213 X	42255	-0-	-4958	-0-	37601	3	1642	4	Y	2738	2662	0	135
							3012	9						8 8	
04		42420 X	40890	-0-	-1530	-0-	38090	3	40	4	Y	2509	2487	0	148
							2760	9						9 8	
05		42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					Y	NO RPT			148
-----															
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #:		11H		RRCID -> 285522		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10554		PERF.10863 - 20716			
12		30938 X	30934	-0-	-4	-0-	27281	3	37	4	Y	3287	3279	0	353
							3616	9							
01		32675 X	32675	-0-	-0-	-0-	28810	3	119	4	Y	3405	3459	0	299
							3746	9							
02		26085 X	26085	-0-	-0-	-0-	22797	3	10	4	Y	2980	3017	0	254
							3278	9						8 8	
03		29264 X	27672	-0-	-1592	-0-	24129	3	12	4	Y	3210	3012	0	444
							3531	9						8 8	
04		28320 X	25065	-0-	-3255	-0-	21947	3	10	4	Y	2825	2832	0	428
							3108	9						9 8	
05		29264 X	NO RPT	-0-	-29264	-0-					Y	NO RPT			428
-----															
STATE CVX UNIT B1314		WELL #:		20H		RRCID -> 285527		COMPL. DATE 02/09/2019		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11050 - 21063			
12		44050 X	44050	-0-	-0-	-0-	39580	3	90	4	Y	3982	3961	0	278
							4380	9							
01		42831 X	42831	-0-	-0-	-0-	38511	3	4	4	Y	3924	3980	0	222
							4316	9							
02		38062 X	38062	-0-	-0-	-0-	34250	3	9	4	Y	3457	3517	0	152
							3803	9						10 8	
03		41891 X	41891	-0-	-0-	-0-	37589	3	20	4	Y	3893	3729	0	303
							4282	9						13 8	
04		37812 X	37812	-0-	-0-	-0-	33800	3	24	4	Y	3625	3630	0	285
							3988	9						13 8	
05		38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-					Y	NO RPT			285
-----															
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #:		10H		RRCID -> 285589		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10956 - 20689			
12		30256 X	30256	-0-	-0-	-0-	28769	3	1487	9	N	1352	1491	0	201
							28824	3	1454	9	N	1322	1328	0	195
01		30278 X	30278	-0-	-0-	-0-	25610	3	1338	9	N	1216	1213	0	192
							28455	3	1403	9	N	1275	1190	0	270
02		26948 X	26948	-0-	-0-	-0-	27248	3	1393	9	N	1266	1038	0	491
											N	NO RPT		7 8	
03		29858 X	29858	-0-	-0-	-0-								7 8	
														7 8	
04		28641 X	28641	-0-	-0-	-0-								7 8	
														7 8	
05		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-						NO RPT			491

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOWLER STATE UNIT 1720			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FOWLER STATE UNIT 1720      WELL #: 1H      RRCID -> 285590      COMPL. DATE 06/02/2017      TOTAL DEPTH 10567      PERF.10724 - 17910																
12	18073 X	13583	-0-	-4490	-0-	11655	3	198	4	Y	1573	1573	0			162
01	18073 X	15805	-0-	-2268	-0-	1730	9									
02	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13636	3	2169	9	Y	1972	1830	0			304
						12048	3	1	4	Y	1731	1769	0	7	8	259
						1904	9									
03	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	13246	3	70	4	Y	1922	1853	0	8	8	320
						2114	9									
04	14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	12026	3	280	4	Y	1637	1583	0	8	8	366
						1801	9									
05	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					366
-----																
FOWLER STATE UNIT 1720      WELL #: 2H      RRCID -> 285591      COMPL. DATE 05/28/2018      TOTAL DEPTH 10922      PERF.11248 - 18403																
12	23188 X	19034	-0-	-4154	-0-	16962	3	284	4	Y	1625	1603	0			167
						1788	9									
01	21979 X	18947	-0-	-3032	-0-	17131	3	1816	9	Y	1651	1564	0			254
02	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	16227	3	1	4	Y	1368	1413	0	5	8	204
						1505	9									
03	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	17503	3	92	4	Y	1482	1434	0	6	8	246
						1630	9									
04	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	16416	3	373	4	Y	1381	1312	0	6	8	309
						1519	9									
05	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					309
-----																
GRIFFIN STATE UNIT 1922      WELL #: 10H      RRCID -> 285594      COMPL. DATE 03/07/2018      TOTAL DEPTH 10712      PERF.10958 - 20709																
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	671	675	0			35
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	2974	3	820	9	Y	745	728	0			52
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	547	0	2	8	30
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10107	3	779	9	Y	708	690	0	3	8	45
04	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6128	3	858	9	Y	780	785	0	3	8	37
05	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					37
-----																
SAUL 35 UNIT      WELL #: 10H      RRCID -> 285595      COMPL. DATE 06/26/2018      TOTAL DEPTH 11079      PERF.11288 - 23487																
12	39060 X	36398	-0-	-2662	-0-	33965	3	2	4	Y	2210	2303	0			134
						2431	9									
01	37000 X	35660	-0-	-1340	-0-	32868	3	2792	9	Y	2538	2448	0			224
02	31654 X	31654	-0-	-0-	-0-	29299	3	2355	9	Y	2141	2173	0	7	8	185
03	35092 X	34579	-0-	-513	-0-	32118	3	8	4	Y	2230	2168	0	7	8	240
						2453	9									
04	34183 X	34183	-0-	-0-	-0-	31693	3	2490	9	Y	2264	2189	0	8	8	307
05	35092 X	NO RPT	-0-	-35092	-0-					Y	NO RPT					307
-----																
SRO 551 ALLOC. A      WELL #: 100H      RRCID -> 285597      COMPL. DATE 07/07/2018      TOTAL DEPTH 10614      PERF.10766 - 18167																
12	15965 X	14348	-0-	-1617	-0-	12160	3	771	4	Y	1288	1437	0			160
						1417	9									
01	15965 X	13590	-0-	-2375	-0-	11927	3	362	4	Y	1183	1160	0			183
						1301	9									
02	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	9513	3	1538	4	Y	879	905	0	3	8	154
						967	9									
03	14911 X	14397	-0-	-514	-0-	12840	3	414	4	Y	1039	1011	0	4	8	178
						1143	9									
04	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	13021	3	363	4	Y	873	764	0	4	8	283
						960	9									
05	14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					283

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807																	
MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	14392	3	1807	9	N	1643	1651	0			103
01		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	15292	3	1892	9	N	1720	1740	0			83
02		10696 X	8044	-0-	-2652	-0-	6475	3	1	4	N	1425	1427	0	4	8	77
							1568	9									
03		17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	15235	3	116	4	N	1908	1886	0	4	8	95
							2099	9									
04		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	14906	3	125	4	N	1869	1869	0	5	8	90
							2056	9									
05		11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					90
-----																	
CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730																	
12		30721 X	27102	-0-	-3619	-0-	24074	3	36	4	Y	2720	2739	0			183
							2992	9									
01		28939 X	27131	-0-	-1808	-0-	24189	3	3	4	Y	2672	2668	0			187
							2939	9									
02		24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	21943	3	12	4	Y	2287	2337	0	6	8	131
							2516	9									
03		26102 X	25886	-0-	-216	-0-	23176	3	14	4	Y	2451	2314	0	6	8	262
							2696	9									
04		26220 X	20281	-0-	-5939	-0-	18270	3	11	4	Y	1818	1882	0	6	8	192
							2000	9									
05		27125 X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					192
-----																	
CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318																	
12		14600 X	14600	-0-	-0-	-0-	1209	1	10653	3	N	889	1045	0			535
							1760	4	978	9							
01		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	1271	1	11635	3	N	899	1127	0			307
							417	4	989	9							
02		13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	1148	1	9118	3	N	810	782	0	6	8	329
							2072	4	891	9							
03		14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	1271	1	11806	3	N	879	844	0	7	8	357
							537	4	967	9							
04		14100 X	14083	-0-	-17	-0-	960	1	11700	3	N	853	690	0	7	8	513
							485	4	938	9							
05		14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					513
-----																	
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501																	
12		21173 X	21143	-0-	-30	-0-	18890	3	7	4	N	2042	2040	0			463
							2246	9									
01		21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	19199	3	1	4	N	2067	2025	0			505
							2274	9									
02		19124 X	18811	-0-	-313	-0-	16741	3	2	4	N	1880	1938	0	6	8	441
							2068	9									
03		21328 X	20509	-0-	-819	-0-	18247	3	108	4	N	1958	1876	0	7	8	516
							2154	9									
04		20640 X	19677	-0-	-963	-0-	17421	3	191	4	N	1877	1883	0	7	8	503
							2065	9									
05		21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					N	NO RPT					503

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DAVIS 2728 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DAVIS 2728 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	285607	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11098	-	20743				
12		28396 X	24041	-0-	-4355	-0-	21152	3	8	4	N	2619	2812	0			354
01		28396 X	25176	-0-	-3220	-0-	22188	3	2988	9	N	2716	2554	0			516
02		24724 X	22469	-0-	-2255	-0-	19486	3	2983	9	N	2712	2712	0	8	8	508
03		25792 X	25103	-0-	-689	-0-	21880	3	1	4	N	2929	3085	0	9	8	343
04		24660 X	23183	-0-	-1477	-0-	20435	3	16	4	N	2484	2435	0	10	8	382
05		25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-	2732	9			N	NO RPT					382
DAVIS 2728 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	285608	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	10601	PERF.	10673	-	20692				
12		31217 X	26242	-0-	-4975	-0-	22210	3	4032	9	N	3665	3729	0			402
01		30566 X	26784	-0-	-3782	-0-	22707	3	4077	9	N	3706	3698	0			410
02		26488 X	23215	-0-	-3273	-0-	19608	3	3607	9	N	3279	3396	0	9	8	284
03		28055 X	25929	-0-	-2126	-0-	21930	3	3999	9	N	3635	3379	0	10	8	530
04		26790 X	24894	-0-	-1896	-0-	21088	3	3806	9	N	3460	3525	0	11	8	454
05		26784 X	NO RPT	-0-	-26784	-0-					N	NO RPT					454
DOROTHY UNIT 38		WELL #:	1	RRCID ->	285609	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11113	PERF.	11196	-	19837				
12		13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	12548	3	1449	9	N	1317	1629	0			137
01		20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	17935	3	2494	9	N	2267	2234	0			170
02		19184 X	19184	-0-	-0-	-0-	16790	3	2394	9	N	2176	2072	0	3	8	271
03		21450 X	21450	-0-	-0-	-0-	18707	3	223	4	N	2291	2335	0	4	8	223
04		21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	18122	3	577	4	N	2190	2161	0	4	8	248
05		20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-	2409	9			N	NO RPT					248
DOROTHY UNIT 38		WELL #:	11H	RRCID ->	285610	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10937	-	21982				
12		10447 X	7624	-0-	-2823	-0-	6119	3	34	4	Y	1337	1335	0			39
01		10447 X	8832	-0-	-1615	-0-	1471	9	4	4	Y	1553	1563	0			29
02		11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	7120	3	1708	9	Y	1697	1678	0	2	8	46
03		12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	9347	3	1867	9	Y	1728	1701	0	3	8	70
04		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	10317	3	1901	9	Y	1840	1848	0	3	8	59
05		8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	11900	3	2024	9	Y	NO RPT					59
STATE CVX A1314 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285854	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10626	-	17320				
12		24273 X	19459	-0-	-4814	-0-	16482	3	188	4	Y	2535	2709	0			169
01		21066 X	20886	-0-	-180	-0-	2789	9	255	4	Y	2678	2677	0			170
02		18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	17685	3	2946	9	Y	2260	2239	0	9	8	182
03		20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	15825	3	316	4	Y	2479	2395	0	11	8	255
04		18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	2486	9	17398	3	Y	2504	2496	0	12	8	251
05		18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-	2727	9	15751	3	Y	NO RPT					251
							2754	9			Y	NO RPT					251



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		39525 X	37337	-0-	-2188	-0-	33408	3	88	4	Y	3492	3479	0		244
01		38781 X	37861	-0-	-920	-0-	3841	9				3439	3489	0		194
02		33728 X	33728	-0-	-0-	-0-	620	1	33454	3	Y	2950	3005	0	9 8	130
03		36542 X	36542	-0-	-0-	-0-	4	4	3783	9		3232	3100	0	10 8	252
04		35158 X	35158	-0-	-0-	-0-	560	1	29915	3	Y	3010	3015	0	10 8	237
05		33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-	8	4	3245	9		NO RPT				237
		ZEMAN 40 ALLOC. C					620	1	32349	3	Y					
12		22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	18	4	3555	9						
01		25455 X	25455	-0-	-0-	-0-	60	1	31764	3	Y					
02		25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	23	4	3311	9	Y	NO RPT				
03		23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	5	1	19696	3	Y	2736	2743	0		181
04		22470 X	20161	-0-	-2309	-0-	62	4	3010	9		3090	3056	0	3 8	212
05		23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-	4	1	22052	3	Y	2880	2971	0	4 8	117
		WOODSON 36 ALLOC. A					1	1	22212	3	Y	2880	2971	0	4 8	117
12		37432 X	37432	-0-	-0-	-0-	19920	3	15	4	Y	3076	2925	0	5 8	263
01		36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	3384	9				2517	2565	0	6 8	209
02		32107 X	32107	-0-	-0-	-0-	17364	3	28	4	Y	2517	2565	0	6 8	209
03		35126 X	35126	-0-	-0-	-0-	2769	9				NO RPT				209
04		33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	5	1	19696	3	Y	4436	4441	0		271
05		34720 X	NO RPT	-0-	-34720	-0-	4880	9				4090	4247	0		114
		LANGFORD 98 ALLOC. B					31857	3	1	4	Y	4090	4247	0		114
12		14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	4499	9				3910	3851	0	9 8	164
01		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	27806	3	4301	9	Y	3910	3851	0	9 8	164
02		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	30521	3	4605	9	Y	4186	3969	0	10 8	371
03		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	29422	3	4304	9	Y	3913	3960	0	10 8	314
04		13920 X	13526	-0-	-394	-0-						NO RPT				314
05		14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-						NO RPT				314
		WOODSON A36														
12		27497 X	26625	-0-	-872	-0-	13505	3	993	9	Y	903	884	0		152
01		26008 X	26008	-0-	-0-	-0-	13639	3	960	9	Y	873	879	0		146
02		24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	9568	3	1823	4	Y	747	764	0	3 8	126
03		25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	822	9				827	774	0	3 8	176
04		24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	12207	3	910	9	Y	827	774	0	3 8	176
05		23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-	12678	3	848	9	Y	771	763	0	3 8	181

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LANGFORD 98 ALLOC C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE
		WELL #: 20H	RRCID -> 286159	COMPL. DATE 07/25/2017	TOTAL DEPTH 10527	PERF.10576 - 17490						
12	15268 X	15268	-0-	-0-	-0-	13883 3	1385 9	N	1259	1142 0		452
01	15280 X	15280	-0-	-0-	-0-	13557 3	1723 9	N	1566	1630 0		388
02	13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	11980 3	1522 9	N	1384	1293 0	2 8	477
03	14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	12619 3	373 4	N	1267	1209 0	2 8	533
						1394 9						
04	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	11391 3	1396 9	N	1269	962 0	3 8	837
05	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-			N	NO RPT			837
ST. CLAIR 2827 ALLOC A		WELL #: 12H	RRCID -> 286177	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 11124	PERF.11395 - 19990						
12	25296 X	19642	-0-	-5654	-0-	17395 3	24 4	Y	2021	2066 0		217
						2223 9						
01	25296 X	23701	-0-	-1595	-0-	20997 3	87 4	Y	2379	2387 0		209
						2617 9						
02	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	17846 3	8 4	Y	1897	1939 0	5 8	162
						2087 9						
03	23405 X	22874	-0-	-531	-0-	20366 3	10 4	Y	2271	2113 0	6 8	314
						2498 9						
04	22650 X	20917	-0-	-1733	-0-	18691 3	9 4	Y	2015	2017 0	7 8	305
						2217 9						
05	23715 X	NO RPT	-0-	-23715	-0-			Y	NO RPT			305
LOVELACE STATE UNIT B912		WELL #: 11H	RRCID -> 286265	COMPL. DATE 09/15/2018	TOTAL DEPTH 10853	PERF.11152 - 18245						
12	30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	27908 3	74 4	N	2472	2445 0		415
						2719 9						
01	30225 X	30225	-0-	-0-	-0-	27460 3	2765 9	N	2514	2527 0		402
02	27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	24832 3	2654 9	N	2413	2464 0	8 8	343
03	29915 X	29860	-0-	-55	-0-	27150 3	2710 9	N	2464	2380 0	9 8	418
04	28950 X	28526	-0-	-424	-0-	26030 3	131 4	N	2150	2073 0	10 8	485
						2365 9						
05	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-			N	NO RPT			485
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161	RRCID -> 286269	COMPL. DATE 10/24/2016	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10554 - 20220						
12	14B2 EXT	52544	-0-	52544	90966	861 1	50348 3	N	1214	1197 0		198
						1335 9						
01	14B2 EXT	56067	-0-	56067	147033	992 1	53676 3	N	1272	1286 0		184
						1399 9						
02	14B2 EXT	30770	-0-	30770	177803	575 1	26608 3	N	699	482 0	10 8	391
						2818 4	769 9					
03	14B2 EXT	48897	-0-	48897	226700	987 1	46619 3	N	1174	1235 0	12 8	318
						1291 9						
04	14B2 EXT	47716	-0-	47716	274416	956 1	45471 3	N	1172	1051 0	12 8	427
						1289 9						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	274416			N	NO RPT			427
DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #: 1H	RRCID -> 286301	COMPL. DATE 10/29/2017	TOTAL DEPTH 10822	PERF.11166 - 20158						
12	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	1088 1	17205 3	N	1167	994 0		563
						1186 4	1284 9					
01	20884 X	20884	-0-	-0-	-0-	1161 1	17975 3	N	1176	1209 0		530
						454 4	1294 9					
02	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	1100 1	13939 3	N	1062	1124 0	5 8	463
						2110 4	1168 9					
03	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	1290 1	17202 3	N	1173	1223 0	6 8	407
						358 4	1290 9					
04	19020 X	18740	-0-	-280	-0-	1223 1	15977 3	N	1081	1014 0	6 8	468
						351 4	1189 9					
05	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-			N	NO RPT			468

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 286324	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 10720	PERF.11215 - 17879						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	18507 X	14822	-0-	-3685	-0-	13114 3 1696 9	12 4	Y		1542	1659 0		241
01	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	15356 3 2230 9	7 4	Y		2027	1903 0		365
02	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	11087 3 1675 9	7 4	Y		1523	1610 0	4 8	274
03	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	15896 3 2146 9	7 4	Y		1951	1907 0	6 8	312
04	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	15055 3 1973 9	10 4	Y		1794	1792 0	7 8	307
05	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-			Y		NO RPT			307
ZEMAN 40 ALLOC. F		WELL #: 42H		RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019	TOTAL DEPTH 11282	PERF.11351 - 19101						
12	33883 X	25059	-0-	-8824	-0-	3 1 1826 9	23230 3	Y		1660	1883 0		50
01	33883 X	55	-0-	-33828	-0-	55 3		Y		-0-	50 0		-0-
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	8 1 8 4 728 9	2852 3	Y		662	620 0	2 8	40
03	29915 X	6890	-0-	-23025	-0-	5275 3	1615 9	Y		1468	1392 0	5 8	111
04	27600 X	9098	-0-	-18502	-0-	2 1 24 4	7240 3	Y		1665	1656 0	6 8	114
05	25048 X	NO RPT	-0-	-25048	-0-		1832 9	Y		NO RPT			114
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 1H		RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10924	PERF.11146 - 17880						
12	18321 X	16034	-0-	-2287	-0-	14239 3 1782 9	13 4	Y		1620	1663 0		253
01	18235 X	18235	-0-	-0-	-0-	16215 3 2012 9	8 4	Y		1829	1752 0		330
02	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	15274 3 1703 9	9 4	Y		1548	1594 0	5 8	279
03	18817 X	16266	-0-	-2551	-0-	14390 3 1869 9	7 4	Y		1699	1701 0	5 8	272
04	18210 X	13099	-0-	-5111	-0-	11588 3 1503 9	8 4	Y		1366	1399 0	5 8	234
05	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-			Y		NO RPT			234
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		WELL #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10829 - 18483						
12	24738 X	23517	-0-	-1221	-0-	6 1 67 4 3262 9	20182 3	Y		2965	2944 0		196
01	30405 X	30405	-0-	-0-	-0-	315 1 4392 9	25698 3	Y		3993	3912 0	3 8	274
02	23716 X	23716	-0-	-0-	-0-	281 1 3615 9	19820 3	Y		3286	3421 0	5 8	134
03	28055 X	24525	-0-	-3530	-0-	300 1 16 4 3666 9	20543 3	Y		3333	3176 0	6 8	285
04	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	20919 3 3631 9	32 4	Y		3301	3305 0	7 8	274
05	30411 X	NO RPT	-0-	-30411	-0-			Y		NO RPT			274

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 41H		RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10854	- 18459								
12		44361 X	33552	-0-	-10809	-0-	3 1	29759	3	Y	3445	3749	0			104
							3790 9									
01		44361 X	35910	-0-	-8451	-0-	40 1	31891	3	Y	3535	3410	0			229
							90 4	3889	9							
02		31343 X	31343	-0-	-0-	-0-	81 1	27898	3	Y	2987	3024	0	11	8	181
							78 4	3286	9							
03		45198 X	39999	-0-	-5199	-0-	35553 3	1	4	Y	4041	3903	0	13	8	306
							4445 9									
04		43740 X	35442	-0-	-8298	-0-	8 1	31505	3	Y	3477	3531	0	14	8	238
							104 4	3825	9							
05		35898 X	NO RPT	-0-	-35898	-0-				Y	NO RPT					238
		ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176						
12		27156 X	13117	-0-	-14039	-0-	1 1	10989	3	Y	1934	2178	0			58
							2127 9									
01		24516 X	-0-	-0-	-24516	-0-				Y	-0-	58	0			-0-
										Y	1823	1705	0	7	8	111
02		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	19 1	6434	3	Y						
							18 4	2005	9							
03		23436 X	11918	-0-	-11518	-0-	9304 3	2614	9	Y	2376	2299	0	8	8	180
							2 1	8787	3	Y	1787	1838	0	7	8	122
04		22500 X	10784	-0-	-11716	-0-	29 4	1966	9							
										Y	NO RPT					122
05		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					NO RPT					122
		TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044						
12		54095 X	34527	-0-	-19568	-0-	1085 1	29916	3	N	3196	3274	0			164
							10 4	3516	9							
01		54095 X	-0-	-0-	-54095	-0-				N	278	278	8			164
										N	46	13	8			197
02		48860 X	1348	-0-	-47512	-0-	980 1	315	3	N						
							2 4	51	9							
03		52855 X	16079	-0-	-36776	-0-	1050 1	12363	3	N	2358	2212	0	15	8	328
							72 4	2594	9							
04		50520 X	25723	-0-	-24797	-0-	114 1	21962	3	N	3313	3347	0	20	8	274
							3 4	3644	9							
05		34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-				N	NO RPT					274
		CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876	- 18096						
12		29822 X	20863	-0-	-8959	-0-	518 1	16485	3	Y	3366	3431	0			414
							157 4	3703	9							
01		29822 X	23575	-0-	-6247	-0-	601 1	18160	3	Y	3864	3756	0			522
							564 4	4250	9							
02		21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	557 1	17017	3	Y	3254	3268	0	8	8	500
							3579 9									
03		25544 X	24834	-0-	-710	-0-	585 1	19823	3	Y	4024	3833	0	9	8	682
							4426 9									
04		25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	650 1	20469	3	Y	3596	3472	0	10	8	796
							3956 9									
05		23560 X	NO RPT	-0-	-23560	-0-				Y	NO RPT					796

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SRO 551 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 101H		RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10767	- 18433								
12		26448 X	26448	-0-	-0-	-0-	21651 3 3423 9	1374 4	Y	3112	3391 0					387
01		26514 X	26514	-0-	-0-	-0-	22071 3 3774 9	669 4	Y	3431	3287 0					531
02		23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	17255 3 3247 9	2790 4	Y	2952	2953 0	12 8				518
03		26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	21813 3 3631 9	704 4	Y	3301	3240 0	13 8				566
04		24755 X	24755	-0-	-0-	-0-	20815 3 3359 9	581 4	Y	3054	2617 0	13 8				990
05		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-				Y	NO RPT					990
		WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H	RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 11388	PERF.11440	- 21213							
12		29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	26901 3 2972 9	2704 9	Y	2458	2541 0					149
01		31229 X	31229	-0-	-0-	-0-	28209 3	3020 9	Y	2745	2754 0					140
02		27621 X	27621	-0-	-0-	-0-	25027 3 2514 9	80 4	Y	2285	2290 0	6 8				129
03		37389 X	37389	-0-	-0-	-0-	34332 3 3047 9	10 4	Y	2770	2612 0	7 8				280
04		36666 X	36666	-0-	-0-	-0-	33346 3 3319 9	1 4	Y	3017	2931 0	9 8				357
05		22444 X	NO RPT	-0-	-22444	-0-				Y	NO RPT					357
		SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H	RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079	- 23976							
12		23870 X	23234	-0-	-636	-0-	20261 3 2972 9	1 4	Y	2702	2820 0					164
01		23870 X	23705	-0-	-165	-0-	20253 3	3452 9	Y	3138	3025 0					277
02		21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	18904 3	3046 9	Y	2769	2798 0	9 8				239
03		22293 X	22293	-0-	-0-	-0-	19371 3 2917 9	5 4	Y	2652	2596 0	9 8				286
04		21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	19209 3	2787 9	Y	2534	2467 0	9 8				344
05		19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-				Y	NO RPT					344
		CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11635	- 19918							
12		37479 X	36013	-0-	-1466	-0-	33814 3 1813 9	386 4	Y	1648	1722 0					110
01		34685 X	34457	-0-	-228	-0-	32138 3 1855 9	464 4	Y	1686	1689 0					107
02		30693 X	30693	-0-	-0-	-0-	28456 3 1668 9	569 4	Y	1516	1495 0	6 8				122
03		33542 X	33498	-0-	-44	-0-	31141 3 1834 9	523 4	Y	1667	1611 0	7 8				171
04		32460 X	31486	-0-	-974	-0-	29807 3 1651 9	28 4	Y	1501	1514 0	7 8				151
05		33542 X	NO RPT	-0-	-33542	-0-				Y	NO RPT					151

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 12H		RRCID -> 288082		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10591		PERF.10986 - 20822							
12		43679 X	39375	-0-	-4304	-0-	36512 2446	3 9	417	4	Y	2224	2374	0	148
01		43769 X	43769	-0-	-0-	-0-	40359 2827	3 9	583	4	Y	2570	2555	0	163
02		36691 X	36691	-0-	-0-	-0-	33532 2489	3 9	670	4	Y	2263	2235	0	182
03		45012 X	42789	-0-	-2223	-0-	39349 2779	3 9	661	4	Y	2526	2437	0	260
04		43560 X	39464	-0-	-4096	-0-	36986 2444	3 9	34	4	Y	2222	2249	0	223
05		43772 X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					Y	NO RPT			223
WELL #: 21H		RRCID -> 288150		COMPL. DATE 04/06/2020		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10976 - 21741							
SANSOM 3875 ALLOC B															
12		50499 X	37551	-0-	-12948	-0-	32933 4367	3 9	251	4	Y	3970	3956	0	116
01		50499 X	42353	-0-	-8146	-0-	1264 41	1 4	36327	3	Y	4292	4334	0	74
02		37571 X	37571	-0-	-0-	-0-	1033 4213	1 9	32325	3	Y	3830	3797	0	95
03		46903 X	41671	-0-	-5232	-0-	1109 4624	1 9	35938	3	Y	4204	4161	0	124
04		39810 X	39360	-0-	-450	-0-	1004 5	1 4	34011	3	Y	3945	3987	0	69
05		42346 X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					Y	NO RPT			69
WELL #: 11H		RRCID -> 288256		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 10316		PERF.10457 - 16707							
CHRISTIAN 2 ALLOC C															
12		21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	19514 2197	3 9	29	4	Y	1997	2029	0	134
01		19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	17477 1994	3 9	2	4	Y	1813	1820	0	127
02		14572 X	14572	-0-	-0-	-0-	13147 1418	3 9	7	4	Y	1289	1339	0	74
03		27807 X	18748	-0-	-9059	-0-	16758 1980	3 9	10	4	Y	1800	1677	0	192
04		22440 X	17236	-0-	-5204	-0-	15559 1668	3 9	9	4	Y	1516	1543	0	160
05		21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT			160
WELL #: 22H		RRCID -> 288284		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10484 - 20349							
TRINITY STATE UNIT 1110															
12		54529 X	54149	-0-	-380	-0-	49764 3952	3 9	433	4	Y	3593	3702	0	205
01		55937 X	55937	-0-	-0-	-0-	51924 3930	3 9	83	4	Y	3573	3564	0	214
02		46244 X	46244	-0-	-0-	-0-	42918 3176	3 9	150	4	Y	2887	3009	0	83
03		50522 X	50522	-0-	-0-	-0-	44410 3878	3 9	2234	4	Y	3525	3424	0	174
04		48523 X	48523	-0-	-0-	-0-	44891 3584	3 9	48	4	Y	3258	3229	0	192
05		49631 X	NO RPT	-0-	-49631	-0-					Y	NO RPT			192

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
-----																
		WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	11404	-		22090		
12	47647	X	22490	-0-	-25157	-0-	19780 2559	3 9	151	4	Y	2326	2318	0		68
01	47647	X	24327	-0-	-23320	-0-	720 24	1 4	20695	3	Y	2625	2648	0		45
02	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	614 2676	1 9	19213	3	Y	2433	2411	0	7 8	60
03	42005	X	36311	-0-	-5694	-0-	977 3672	1 9	31662	3	Y	3338	3289	0	11 8	98
04	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	1030 5	1 4	34886	3	Y	3336	3364	0	11 8	59
05	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT				59
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10608	-		17789		
12	25542	X	25542	-0-	-0-	-0-	22298 2996	3 9	248	4	Y	2724	2802	0		155
01	27015	X	27015	-0-	-0-	-0-	23633 3336	3 9	46	4	Y	3033	3006	0		182
02	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	20426 2617	3 9	88	4	Y	2379	2485	0	7 8	69
03	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	22039 3269	3 9	1368	4	Y	2972	2885	0	9 8	147
04	24720	X	23194	-0-	-1526	-0-	20338 2828	3 9	28	4	Y	2571	2557	0	9 8	152
05	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT				152
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #:	11H	RRCID ->	288320	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	10561	-		20596		
12	71920	X	69410	-0-	-2510	-0-	60314 9079	3 9	17	4	Y	8254	8268	0		435
01	68972	X	65288	-0-	-3684	-0-	56713 51202	3 3	8575	9	Y	7795	7684	0	1 8	545
02	58185	X	58185	-0-	-0-	-0-	51202 49720	3 3	6983	9	Y	6348	6511	0	20 8	362
03	67766	X	57145	-0-	-10621	-0-	49720 47885	3 3	7425	9	Y	6750	6662	0	25 8	425
04	65580	X	54969	-0-	-10611	-0-	47885	3	7084	9	Y	6440	6533	0	23 8	309
05	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT				309
-----																
CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #:	12H	RRCID ->	288326	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10929	-		17526		
12	34441	X	32915	-0-	-1526	-0-	30130 2740	3 9	45	4	Y	2491	2513	0		168
01	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	29163 2747	3 9	4	4	Y	2497	2490	0		175
02	29458	X	29458	-0-	-0-	-0-	27049 2394	3 9	15	4	Y	2176	2221	0	6 8	124
03	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	29105 2706	3 9	17	4	Y	2460	2315	0	6 8	263
04	30921	X	30921	-0-	-0-	-0-	28382 2522	3 9	17	4	Y	2293	2306	0	8 8	242
05	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					Y	NO RPT				242

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	62124 X	51223	-0-	-10901	-0-	46003	3	13	4	Y	4734	4755	0		250
01	55619 X	47157	-0-	-8462	-0-	5207	9								
02	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	42145	3	5012	9	Y	4556	4487	0		319
03	49724 X	41709	-0-	-8015	-0-	37636	3	5029	9	Y	4572	4616	0	14 8	261
04	48120 X	39815	-0-	-8305	-0-	36657	3	5052	9	Y	4593	4548	0	17 8	289
05	49724 X	NO RPT	-0-	-49724	-0-	35644	3	4171	9	Y	3792	3885	0	14 8	182
											NO RPT				182
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #: 22H		RRCID -> 288360		COMPL. DATE 06/01/2020				TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837					
12	38781 X	31128	-0-	-7653	-0-	28649	3	218	4	Y	2055	2032	0		60
01	34751 X	31255	-0-	-3496	-0-	2261	9								
02	32623 X	32623	-0-	-0-	-0-	971	1	27902	3	Y	2136	2159	0		37
03	31411 X	31411	-0-	-0-	-0-	32	4	2350	9						
04	30254 X	30254	-0-	-0-	-0-	938	1	29332	3	Y	2139	2117	0	6 8	53
05	31248 X	NO RPT	-0-	-31248	-0-	2353	9								
						877	1	28424	3	Y	1918	1908	0	6 8	57
						2110	9								
						811	1	27474	3	Y	1786	1806	0	6 8	31
						4	4	1965	9						
										Y	NO RPT				31
ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448		COMPL. DATE 02/16/2020				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981					
12	31403 X	25291	-0-	-6112	-0-	580	1	22441	3	N	2063	2066	0		286
01	28830 X	25030	-0-	-3800	-0-	1	4	2269	9						
02	24472 X	23839	-0-	-633	-0-	653	1	21789	3	N	2351	2281	0		356
03	27125 X	25198	-0-	-1927	-0-	2	4	2586	9						
04	25890 X	23864	-0-	-2026	-0-	534	1	20771	3	N	2293	2343	0	6 8	300
05	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-	12	4	2522	9						
						671	1	18297	3	N	2436	2457	0	7 8	272
						3550	4	2680	9						
						658	1	19849	3	N	2273	2194	0	6 8	345
						857	4	2500	9						
										N	NO RPT				345
CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 10H		RRCID -> 288523		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366					
12	22041 X	14598	-0-	-7443	-0-	403	1	12833	3	Y	1127	1201	0		139
01	20243 X	19066	-0-	-1177	-0-	122	4	1240	9						
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	530	1	16023	3	Y	1832	1723	0		248
03	20677 X	20475	-0-	-202	-0-	498	4	2015	9						
04	20010 X	10311	-0-	-9699	-0-	208	1	6345	3	Y	772	899	0	2 8	119
05	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-	849	9								
						533	1	18061	3	Y	1710	1535	0	4 8	290
						1881	9								
						291	1	9166	3	Y	776	892	0	2 8	172
						854	9								
										Y	NO RPT				172



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392																
12		35805 X	34791	-0-	-1014	-0-	31371	3	322	4	Y	2816	2899	0		160
							3098	9								
01		33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	30210	3	55	4	Y	2837	2827	0		170
							3121	9								
02		30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	27657	3	109	4	Y	2318	2414	0	7 8	67
							2550	9								
03		33145 X	33145	-0-	-0-	-0-	28393	3	1650	4	Y	2820	2740	0	8 8	139
							3102	9								
04		30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	27704	3	35	4	Y	2501	2484	0	9 8	147
							2751	9								
05		30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT				147
-----																
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466																
12		38440 X	29180	-0-	-9260	-0-	24502	3	137	4	Y	4128	4113	0		121
							4541	9								
01		38440 X	32368	-0-	-6072	-0-	27275	3	15	4	Y	4616	4652	0		85
							5078	9								
02		31519 X	31519	-0-	-0-	-0-	26701	3	33	4	Y	4350	4312	0	6 8	117
							4785	9								
03		33819 X	33819	-0-	-0-	-0-	28361	3	92	4	Y	4878	4788	0	8 8	199
							5366	9								
04		39772 X	39772	-0-	-0-	-0-	34428	3	220	4	Y	4658	4698	0	9 8	150
							5124	9								
05		32364 X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT				150
-----																
CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940																
12		28416 X	28416	-0-	-0-	-0-	815	1	25917	3	Y	1306	1307	0		161
							247	4	1437	9						
01		27094 X	22791	-0-	-4303	-0-	667	1	20148	3	Y	1227	1222	0		166
							626	4	1350	9						
02		28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	850	1	25968	3	Y	1183	1164	0	3 8	182
							1301	9								
03		25792 X	24975	-0-	-817	-0-	680	1	23028	3	Y	1152	1136	0	3 8	195
							1267	9								
04		27510 X	27320	-0-	-190	-0-	799	1	25134	3	Y	1261	1174	0	3 8	279
							1387	9								
05		28427 X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT				279
-----																
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921																
12		28148 X	20570	-0-	-7578	-0-	18382	3	25	4	Y	1966	1987	0		211
							2163	9								
01		24220 X	21244	-0-	-2976	-0-	19031	3	79	4	Y	1940	1981	0		170
							2134	9								
02		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	11729	3	5	4	Y	1442	1485	0	4 8	123
							1586	9								
03		22258 X	18813	-0-	-3445	-0-	16455	3	8	4	Y	2136	1958	0	6 8	295
							2350	9								
04		21540 X	16410	-0-	-5130	-0-	14580	3	7	4	Y	1657	1696	0	5 8	251
							1823	9								
05		21235 X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT				251

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431																
12		81034 X	36326	-0-	-44708	-0-	32451	3	247	4	Y	3298	3288	0		96
							3628	9								
01		51181 X	33537	-0-	-17644	-0-	1013	1	29118	3	Y	3066	3109	0		53
							33	4	3373	9						
02		35803 X	35803	-0-	-0-	-0-	999	1	31236	3	Y	3244	3207	0	10 8	80
							3568	9								
03		37018 X	37018	-0-	-0-	-0-	1005	1	32574	3	Y	3126	3104	0	10 8	92
							3439	9								
04		39030 X	37792	-0-	-1238	-0-	985	1	33348	3	Y	3141	3168	0	10 8	55
							4	4	3455	9						
05		36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT				55
-----																
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191																
12		29729 X	28174	-0-	-1555	-0-	25145	3	141	4	Y	2625	2606	0		77
							2888	9								
01		29729 X	24791	-0-	-4938	-0-	22246	3	12	4	Y	2303	2337	0		43
							2533	9								
02		27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	24595	3	30	4	Y	2385	2361	0	3 8	64
							2624	9								
03		32125 X	32125	-0-	-0-	-0-	29131	3	94	4	Y	2636	2589	0	4 8	107
							2900	9								
04		27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	24801	3	158	4	Y	2427	2452	0	4 8	78
							2670	9								
05		28179 X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					Y	NO RPT				78
-----																
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311																
12		48236 X	46150	-0-	-2086	-0-	42687	3	240	4	Y	2930	2917	0		86
							3223	9								
01		48236 X	47731	-0-	-505	-0-	44581	3	24	4	Y	2842	2875	0		53
							3126	9								
02		41366 X	41366	-0-	-0-	-0-	38529	3	47	4	Y	2536	2518	0	3 8	68
							2790	9								
03		49011 X	48940	-0-	-71	-0-	45772	3	148	4	Y	2745	2696	0	5 8	112
							3020	9								
04		45480 X	44538	-0-	-942	-0-	41522	3	265	4	Y	2501	2527	0	5 8	81
							2751	9								
05		47740 X	NO RPT	-0-	-47740	-0-					Y	NO RPT				81
-----																
RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356																
12		46252 X	38263	-0-	-7989	-0-	34290	3	16	4	Y	3597	3635	0		62
							3957	9								
01		41389 X	37738	-0-	-3651	-0-	33668	3	4070	9	Y	3700	3706	0		56
							27131	3	3335	9	Y	3032	3034	0	9 8	45
02		30466 X	30466	-0-	-0-	-0-	34183	3	3681	9	Y	3346	3123	0	11 8	257
							-762									
03		38626 X	37864	-0-	-762	-0-	20295	3	2186	9	Y	1987	2124	0	12 8	108
04		37020 X	22481	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT				108
05		38254 X	NO RPT	-0-	-38254	-0-					Y	NO RPT				108

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		29543 X	25404	-0-	-4139	-0-	22859 3	11 4	Y	2304	2324 0					40
01		26784 X	21005	-0-	-5779	-0-	2534 9									
02		17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	18846 3	2159 9	Y	1963	1974 0					29
03		26877 X	7286	-0-	-19591	-0-	15556 3	1821 9	Y	1655	1654 0		5 8			25
04		26010 X	8150	-0-	-17860	-0-	6450 3	836 9	Y	760	724 0		3 8			58
05		25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-	7393 3	757 9	Y	688	705 0		4 8			37
											NO RPT					37
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749						
12		30070 X	16083	-0-	-13987	-0-	14458 3	7 4	Y	1471	1508 0					25
01		30070 X	27872	-0-	-2198	-0-	1618 9									
02		23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	25126 3	2746 9	Y	2496	2484 0					37
03		27962 X	25304	-0-	-2658	-0-	20914 3	2343 9	Y	2130	2129 0		6 8			32
04		25380 X	9490	-0-	-15890	-0-	22757 3	2547 9	Y	2315	2161 0		8 8			178
05		27869 X	NO RPT	-0-	-27869	-0-	8505 3	985 9	Y	895	1019 0		5 8			49
											NO RPT					49
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549						
12		62496 X	44606	-0-	-17890	-0-	996 1	37743 3	Y	5315	5339 0					117
01		49010 X	40581	-0-	-8429	-0-	20 4	5847 9								
02		40944 X	40944	-0-	-0-	-0-	1215 1	35338 3	Y	3656	3708 0					65
03		43493 X	43427	-0-	-66	-0-	6 4	4022 9								
04		42090 X	40153	-0-	-1937	-0-	1186 1	35486 3	Y	3863	3847 0		8 8			73
05		43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-	23 4	4249 9								
							1254 1	37737 3	Y	3985	3929 0		10 8			119
							52 4	4384 9								
							1224 1	35579 3	Y	3012	3074 0		10 8			47
							37 4	3313 9								
											NO RPT					47
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032						
12		53568 X	51486	-0-	-2082	-0-	1189 1	45069 3	Y	4731	4717 0					104
01		53568 X	51356	-0-	-2212	-0-	24 4	5204 9								
02		47418 X	47418	-0-	-0-	-0-	1522 1	44271 3	Y	5051	5065 0					90
03		60512 X	52259	-0-	-8253	-0-	7 4	5556 9								
04		55050 X	48902	-0-	-6148	-0-	1377 1	41200 3	Y	4376	4366 0		17 8			83
05		51491 X	NO RPT	-0-	-51491	-0-	27 4	4814 9								
							1499 1	45129 3	Y	5063	4976 0		19 8			151
							62 4	5569 9								
							1455 1	42284 3	Y	4654	4714 0		19 8			72
							44 4	5119 9								
											NO RPT					72
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 12H		RRCID -> 290177		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728						
12		51119 X	35781	-0-	-15338	-0-	794 1	30080 3	Y	4446	4470 0					98
01		50158 X	37097	-0-	-13061	-0-	16 4	4891 9								
02		33250 X	33250	-0-	-0-	-0-	1089 1	31658 3	Y	3950	3978 0					70
03		46562 X	38471	-0-	-8091	-0-	5 4	4345 9								
04		43170 X	36195	-0-	-6975	-0-	951 1	28462 3	Y	3471	3466 0		9 8			66
05		37107 X	NO RPT	-0-	-37107	-0-	19 4	3818 9								
							1105 1	33263 3	Y	3688	3633 0		11 8			110
							46 4	4057 9								
							1075 1	31253 3	Y	3485	3530 0		11 8			54
							33 4	3834 9								
											NO RPT					54

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10670	- 20568	
12	70308	X	59630	-0-	-10678	-0-	1379 1 28 4	52283 3 5940 9	Y	5400	5409 0	119
01	70308	X	57656	-0-	-12652	-0-	1713 1 8 4	49823 3 6112 9	Y	5556	5576 0	99
02	51514	X	51514	-0-	-0-	-0-	1502 1 29 4	44966 3 5017 9	Y	4561	4562 0	12 8 86
03	68386	X	55319	-0-	-13067	-0-	1612 1 66 4	48529 3 5112 9	Y	4647	4580 0	15 8 138
04	62370	X	53144	-0-	-9226	-0-	1588 1 48 4	46153 3 5355 9	Y	4868	4917 0	14 8 75
05	59644	X	NO RPT	-0-	-59644	-0-			Y	NO RPT		75
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10940	PERF.11130	- 21065	
12	47585	X	37647	-0-	-9938	-0-	911 1 18 4	34528 3 2190 9	Y	1991	2001 0	44
01	43941	X	35328	-0-	-8613	-0-	1094 1 5 4	31809 3 2420 9	Y	2200	2205 0	39
02	33838	X	33838	-0-	-0-	-0-	1033 1 20 4	30925 3 1860 9	Y	1691	1686 0	12 8 32
03	39711	X	37511	-0-	-2200	-0-	1157 1 48 4	34832 3 1474 9	Y	1340	1318 0	14 8 40
04	38430	X	35261	-0-	-3169	-0-	1115 1 34 4	32419 3 1693 9	Y	1539	1541 0	14 8 24
05	37634	X	NO RPT	-0-	-37634	-0-			Y	NO RPT		24
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.11170	- 21111	
12	62837	X	45394	-0-	-17443	-0-	1056 1 21 4	40015 3 4302 9	Y	3911	3919 0	86
01	54385	X	45100	-0-	-9285	-0-	1334 1 6 4	38802 3 4958 9	Y	4507	4513 0	80
02	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	1147 1 22 4	34324 3 4022 9	Y	3656	3651 0	16 8 69
03	47554	X	45173	-0-	-2381	-0-	1306 1 54 4	39305 3 4508 9	Y	4098	4026 0	19 8 122
04	46020	X	41505	-0-	-4515	-0-	1244 1 38 4	36156 3 4067 9	Y	3697	3743 0	19 8 57
05	45384	X	NO RPT	-0-	-45384	-0-			Y	NO RPT		57
RICHMOND W STATE 4239 A-A		WELL #:	70H	RRCID ->	290182	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10576	PERF.10638	- 18102	
12	43679	X	35380	-0-	-8299	-0-	30898 3 4467 9	15 4	Y	4061	4095 0	70
01	41458	X	35726	-0-	-5732	-0-	31264 3	4462 9	Y	4056	4065 0	61
02	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	25767 3	3942 9	Y	3584	3581 0	54
03	37045	X	33708	-0-	-3337	-0-	28790 3	4918 9	Y	4471	4167 0	15 8 343
04	35280	X	17075	-0-	-18205	-0-	14864 3	2211 9	Y	2010	2232 0	12 8 109
05	35712	X	NO RPT	-0-	-35712	-0-			Y	NO RPT		109

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807														
HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	20646 X	18704	-0-	-1942	-0-	1441	1	14212	3	Y	2574	2659	0	151
						220	4	2831	9					
01	19280 X	19280	-0-	-0-	-0-	1624	1	14823	3	Y	2575	2594	0	132
						2833	9							
02	16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	1474	1	12901	3	Y	2249	2256	0	122
						6	4	2474	9				3 8	
03	18135 X	17707	-0-	-428	-0-	1636	1	13442	3	Y	2390	2279	0	230
						2629	9						3 8	
04	17550 X	16414	-0-	-1136	-0-	1532	1	12484	3	Y	2180	2108	0	298
						2398	9						4 8	
05	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT			298
HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271														
12	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	1721	1	16981	3	Y	2647	2735	0	156
						263	4	2912	9					
01	21954 X	21954	-0-	-0-	-0-	1879	1	17146	3	Y	2663	2683	0	136
						2929	9							
02	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	1690	1	14790	3	Y	2319	2326	0	126
						6	4	2551	9				3 8	
03	21514 X	19849	-0-	-1665	-0-	1867	1	15343	3	Y	2399	2291	0	231
						2639	9						3 8	
04	20820 X	18873	-0-	-1947	-0-	1793	1	14620	3	Y	2236	2158	0	305
						2460	9						4 8	
05	21514 X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT			305
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174														
12	44051 X	38292	-0-	-5759	-0-	33306	3	110	4	Y	4433	4585	0	274
						4876	9							
01	44051 X	43130	-0-	-921	-0-	37466	3	5664	9	Y	5149	5064	0	355
						32766	3	15	4	Y	4088	4171	0	258
02	37278 X	37278	-0-	-0-	-0-	4497	9						14 8	
03	40866 X	40866	-0-	-0-	-0-	35059	3	100	4	Y	5188	5085	0	343
						5707	9						18 8	
04	41700 X	39750	-0-	-1950	-0-	33264	3	715	4	Y	5246	5179	0	391
						5771	9						19 8	
05	43121 X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT			391
WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151														
12	72106 X	59852	-0-	-12254	-0-	53300	3	47	4	Y	5914	5894	0	66
						6505	9							
01	72106 X	52176	-0-	-19930	-0-	45450	3	653	4	Y	5521	5557	0	30
						6073	9							
02	44748 X	44748	-0-	-0-	-0-	38559	3	983	4	Y	4733	4699	0	49
						5206	9						15 8	
03	60667 X	54994	-0-	-5673	-0-	47678	3	450	4	Y	6242	6175	0	96
						6866	9						20 8	
*04	58710 X	52452	-0-	-6258	-0-	45780	3	460	4	Y	5647	5715	0	8
						6212	9						20 8	
05	59861 X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					Y	NO RPT			8

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A5		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10679	-		20834				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	88164 X	70296	-0-	-17868	-0-	59529 10714	3 9	53	4	Y	9740	9706	0	109
01	78352 X	68327	-0-	-10025	-0-	57364 10139	3 9	824	4	Y	9217	9275	0	51
02	57707 X	57707	-0-	-0-	-0-	47467 9030	3 9	1210	4	Y	8209	8149	0	26 8 85
03	74338 X	70452	-0-	-3886	-0-	59164 10729	3 9	559	4	Y	9754	9657	0	32 8 150
*04	71940 X	66899	-0-	-5041	-0-	56491 9841	3 9	567	4	Y	8946	8905	0	30 8 161
05	70308 X	NO RPT	-0-	-70308	-0-					Y	NO RPT			161
-----														
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #: 3LA		RRCID -> 291890	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10641	PERF.10845	-		20652				
12	43028 X	38774	-0-	-4254	-0-	32387 29480	3 3	6387	9	N	5806	5817	0	364
01	43028 X	34895	-0-	-8133	-0-	29480 23191	3 3	5415	9	N	4923	5049	0	238
02	36820 X	26968	-0-	-9852	-0-	23191 3774	3 9	3	4	N	3431	3474	0	10 8 185
03	47472 X	47472	-0-	-0-	-0-	41197 5962	3 9	313	4	N	5420	5324	0	12 8 269
04	43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	37794 5886	3 9	318	4	N	5351	5349	0	13 8 258
05	38781 X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					N	NO RPT			258
-----														
WOMAC A2		WELL #: 1LA		RRCID -> 292081	COMPL. DATE 10/10/2021	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10881	-		22296				
12	79546 X	57735	-0-	-21811	-0-	50916 6774	3 9	45	4	Y	6158	6136	0	69
01	70283 X	52735	-0-	-17548	-0-	43976 8127	3 9	632	4	Y	7388	7416	0	41
02	40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	32537 7180	3 9	830	4	Y	6527	6480	0	21 8 67
03	59861 X	49248	-0-	-10613	-0-	42090 6761	3 9	397	4	Y	6146	6099	0	20 8 94
*04	57930 X	49204	-0-	-8726	-0-	42565 6212	3 9	427	4	Y	5647	5620	0	19 8 102
05	57722 X	NO RPT	-0-	-57722	-0-					Y	NO RPT			102
-----														
WOMAC A4		WELL #: 2LA		RRCID -> 292082	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10850	-		20648				
12	93217 X	65114	-0-	-28103	-0-	54621 10445	3 9	48	4	Y	9495	9460	0	107
01	79367 X	58941	-0-	-20426	-0-	50371 7846	3 9	724	4	Y	7133	7201	0	39
02	47250 X	47250	-0-	-0-	-0-	40731 5480	3 9	1039	4	Y	4982	4954	0	16 8 51
03	63023 X	58026	-0-	-4997	-0-	50934 6611	3 9	481	4	Y	6010	5950	0	19 8 92
*04	60990 X	55892	-0-	-5098	-0-	49358 6038	3 9	496	4	Y	5489	5463	0	19 8 99
05	63023 X	NO RPT	-0-	-63023	-0-					Y	NO RPT			99

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC MCDERMOTT STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL	DEPTH	10452	PERF.10639	- 20499		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		38750 X	27652	-0-	-11098	-0-	23411	3	4241	9	N	3855	3931	0	242
01		36611 X	28149	-0-	-8462	-0-	23713	3	4436	9	N	4033	4080	0	195
02		31472 X	29836	-0-	-1636	-0-	25815	3	3	4	N	3653	3640	0	197
03		48377 X	48377	-0-	-0-	-0-	4018	9							
							41765	3	317	4	N	5723	5623	0	284
04		44659 X	44659	-0-	-0-	-0-	6295	9							
							38215	3	321	4	N	5566	5568	0	269
							6123	9							
05		28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT			269
-----															
FOX 37 A1		WELL #:		5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL	DEPTH	11005	PERF.11065	- 20000		
12		85033 X	56904	-0-	-28129	-0-	225	1	47370	3	Y	8379	8393	0	79
							92	4	9217	9					
01		85033 X	52163	-0-	-32870	-0-	228	1	43425	3	Y	7588	7583	0	84
							163	4	8347	9					
02		76804 X	55216	-0-	-21588	-0-	197	1	46718	3	Y	7523	7528	0	79
							26	4	8275	9					
03		85033 X	56895	-0-	-28138	-0-	235	1	48395	3	Y	7487	7489	0	77
							29	4	8236	9					
*04		60960 X	57345	-0-	-3615	-0-	8	1	49141	3	Y	7448	7405	0	117
							3	4	8193	9					
05		56916 X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT			117
-----															
FOX 37 A2		WELL #:		2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10818	PERF.10832	- 22124		
12		166501 X	82886	-0-	-83615	-0-	320	1	67333	3	Y	13729	13750	0	129
							131	4	15102	9					
01		166501 X	80812	-0-	-85689	-0-	347	1	66331	3	Y	12623	12612	0	140
							249	4	13885	9					
02		150388 X	89264	-0-	-61124	-0-	315	1	74556	3	Y	13047	13050	0	137
							41	4	14352	9					
03		166501 X	82657	-0-	-83844	-0-	334	1	68840	3	Y	12220	12231	0	126
							41	4	13442	9					
*04		88260 X	76944	-0-	-11316	-0-	11	1	64881	3	Y	10953	10903	0	171
							4	4	12048	9					
05		82894 X	NO RPT	-0-	-82894	-0-					Y	NO RPT			171
-----															
FOX 37 A3		WELL #:		10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	10639	PERF.10663	- 22157		
12		159340 X	95973	-0-	-63367	-0-	388	1	81715	3	Y	12465	12480	0	117
							158	4	13712	9					
01		159340 X	87071	-0-	-72269	-0-	391	1	74588	3	Y	10738	10736	0	119
							280	4	11812	9					
02		143920 X	103719	-0-	-40201	-0-	378	1	89523	3	Y	12517	12505	0	131
							49	4	13769	9					
03		159340 X	88257	-0-	-71083	-0-	369	1	76126	3	Y	10652	10673	0	110
							45	4	11717	9					
*04		100740 X	63972	-0-	-36768	-0-	9	1	55178	3	Y	7984	7965	0	125
							3	4	8782	9					
05		95976 X	NO RPT	-0-	-95976	-0-					Y	NO RPT			125

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3LA		RRCID -> 293679	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10826 - 22263								
12	140616	X	77464	-0-	-63152	-0-	307 1	64587 3	Y	11314	11334	0			106
01	140616	X	69830	-0-	-70786	-0-	125 4	12445 9	Y	10122	10116	0			112
02	127008	X	70961	-0-	-56047	-0-	305 1	58173 3	Y	8805	8825	0			92
03	140616	X	70174	-0-	-70442	-0-	218 4	11134 9	Y	8598	8601	0			89
*04	83490	X	69659	-0-	-13831	-0-	258 1	60983 3	Y	8651	8601	0	4 8		135
05	77469	X	NO RPT	-0-	-77469	-0-	34 4	9686 9	Y	NO RPT					135
-----															
POCONO 65		WELL #: 7H		RRCID -> 294933	COMPL. DATE 02/02/2023	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11305 - 18086								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		WELL #: 2H		RRCID -> 282833	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 11066	PERF.11156 - 20470								
12	79670	X	15467	-0-	-64203	-0-	12288 3	3179 9	N	2890	2882	0	6 8		125
01	0		22291	-0-	22291	22291	18481 3	639 4	N	2883	2830	0	3 8		175
02	34554	X	12263	-0-	-22291	-0-	3171 9	10473 3	N	1587	1635	0	1 8		126
03	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	1746 9	14120 3	N	2712	2748	0	3 8		87
04	22388	X	22388	-0-	-0-	-0-	2983 9	19150 3	N	2933	2904	0			116
05	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	3226 9	20631 3	N	3041	3046	0			111
-----															
RED LODGE C20-11 C		WELL #: 3H		RRCID -> 282898	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11070 - 18370								
12	26676	X	4455	-0-	-22221	-0-	3492 3	963 9	Y	875	757	0			273
01	0		3899	-0-	3899	3899	2977 3	922 9	Y	838	985	0			126
02	6272	X	2018	-0-	-4254	-0-	1105 3	913 9	Y	830	832	0			124
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-			Y	816	756	0			184
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	635	714	0			105
05	4464	X	760	-0-	-3704	-0-	50 3	710 9	Y	645	589	0			161
-----															
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282965	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 10827	PERF.11003 - 18495								
12	17174	X	12096	-0-	-5078	-0-	11368 3	9 4	N	654	708	0	2 8		235
01	14415	X	14012	-0-	-403	-0-	719 9	1 4	N	762	814	0	1 8		182
02	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	13173 3	10 4	N	826	806	0	1 8		201
03	13454	X	12538	-0-	-916	-0-	838 9	2 4	N	575	529	0	1 8		246
04	13560	X	13411	-0-	-149	-0-	11984 3	10 4	N	720	773	0			193
05	14291	X	13729	-0-	-562	-0-	909 9	792 9	N	644	655	0			182



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.	11393	-	15650
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	31900 X	5149	-0-	-26751	-0-	4719	3	25	4	Y	368	362	0	5 8 7
01	0	5876	-0-	5876	5876	405	9	44	4	Y	435	438	0	4 8 -0-
02	8745 X	2869	-0-	-5876	-0-	479	9	74	4	Y	237	232	0	1 8 4
03	6789 X	5503	-0-	-1286	-0-	261	9	351	9	Y	319	308	0	2 8 13
04	6510 X	4965	-0-	-1545	-0-	5152	3	256	9	Y	233	243	0	3
05	5890 X	5218	-0-	-672	-0-	4709	3	238	9	Y	216	214	0	5
						4980	3							
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	11360	-	16200
12	42147 X	7050	-0-	-35097	-0-	6557	3	493	9	Y	448	451	0	41
01	0	4512	-0-	4512	4512	3850	3	662	9	Y	602	594	0	49
02	9488 X	4976	-0-	-4512	-0-	4538	3	438	9	Y	398	390	0	57
03	9393 X	9143	-0-	-250	-0-	8629	3	514	9	Y	467	487	0	37
04	8520 X	7899	-0-	-621	-0-	7534	3	365	9	Y	332	341	0	28
05	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	7775	3	541	9	Y	492	440	0	80
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9892	-	14245
12	12338 X	10052	-0-	-2286	-0-	179	1	8594	3	Y	1163	1133	0	138
01	12338 X	11142	-0-	-1196	-0-	1279	9	9628	3	Y	1290	1245	0	183
02	11144 X	9077	-0-	-2067	-0-	95	1	7763	3	Y	1042	1068	0	157
03	11904 X	1657	-0-	-10247	-0-	1419	9	1429	9	Y	1299	1260	0	196
04	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	168	1	10020	3	Y	1423	1390	0	229
05	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	1146	9	1565	9					
						65	1	10730	3	Y	1378	1420	0	187
						1516	9							
BRIDGER 1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	11825	-	17340
12	10658 X	2232	-0-	-8426	-0-	1536	3	696	9	Y	633	621	0	1 8 81
01	0	1530	-0-	1530	1530	949	3	581	9	Y	528	521	0	1 8 87
02	2497 X	967	-0-	-1530	-0-	741	3	226	9	Y	205	251	0	41
03	2232 X	1947	-0-	-285	-0-	1297	3	650	9	Y	591	563	0	1 8 68
04	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1720	3	508	9	Y	462	464	0	66
05	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1799	3	504	9	Y	458	473	0	51
FLATHEAD 2-15		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	11415	-	15626
12	13567 X	-0-	-0-	-13567	-0-	4827	3	983	9	Y	4	220	0	4 8 -0-
01	0	4827	-0-	4827	4827	3844	3	894	9	Y	894	854	0	12 8 28
02	23421 X	18594	-0-	-4827	-0-	17659	3	935	9	Y	850	847	0	5 8 26
03	5053 X	3098	-0-	-1955	-0-	2113	3	985	9	Y	895	883	0	5 8 33
04	4680 X	2889	-0-	-1791	-0-	2030	3	859	9	Y	781	784	0	30
05	7502 X	3667	-0-	-3835	-0-	2655	3	1012	9	Y	920	896	0	54

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		4H	RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017	TOTAL	DEPTH	10511	PERF.	10543 - 18364			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		88711 X	17974	-0-	-70737	-0-	15493 3 2477 9	4 4	Y	Y	2252	2240 0	4 8			232
01		0	18331	-0-	18331	18331	15743 3	2588 9	Y	Y	2353	2391 0	2 8			192
02		34358 X	16027	-0-	-18331	-0-	14023 3	2004 9	Y	Y	1822	1835 0	2 8			177
03		19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	17980 3	1947 9	Y	Y	1770	1748 0	2 8			197
04		17730 X	15481	-0-	-2249	-0-	13411 3 2060 9	10 4	Y	Y	1873	1863 0				207
05		18321 X	18032	-0-	-289	-0-	15652 3 2379 9	1 4	Y	Y	2163	2190 0				180
-----																
BOULDER STATE 57-32		WELL #:		1H	RRCID ->	283071	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL	DEPTH	9767	PERF.	9892 - 14410			
12		31984 X	11095	-0-	-20889	-0-	1109 1 1335 9	8651 3	Y	Y	1214	1223 0				113
01		0	12191	-0-	12191	12191	172 1 1615 9	10404 3	Y	Y	1468	1462 0				119
02		20020 X	7829	-0-	-12191	-0-	398 1 832 9	6599 3	Y	Y	756	798 0				77
03		10230 X	1826	-0-	-8404	-0-	495 1	1331 9	Y	Y	1210	1194 0				93
04		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	112 1 1509 9	10380 3	Y	Y	1372	1355 0				110
05		12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	100 1 1384 9	10571 3	Y	Y	1258	1277 0				91
-----																
BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #:		1H	RRCID ->	283073	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL	DEPTH	11174	PERF.	11100 - 20060			
12		51984 X	2119	-0-	-49865	-0-	1889 3 4548 3	230 9 446 9	Y Y	Y	209 405	199 0 239 0	2 8 2 8			33 197
01		0	4994	-0-	4994	4994	4548 3	446 9	Y	Y	405	239 0	2 8			197
02		13188 X	920	-0-	-12268	-0-	896 3	24 9	Y	Y	22	70 0				149
03		13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	12319 3	1439 9	Y	Y	1308	1357 0				100
04		9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	8631 3	1156 9	Y	Y	1051	1048 0				103
05		13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	11607 3	1609 9	Y	Y	1463	1386 0				180
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		7H	RRCID ->	283093	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10924	PERF.	11266 - 15560			
12		6426 X	1404	-0-	-5022	-0-	1146 3 249 9	9 4	Y	Y	226	224 0				4
01		0	1257	-0-	1257	1257	1044 3 197 9	16 4	Y	Y	179	183 0				-0-
02		2506 X	1249	-0-	-1257	-0-	858 3 364 9	27 4	Y	Y	331	325 0				6
03		1395 X	1060	-0-	-335	-0-	699 3	361 9	Y	Y	328	321 0				13
04		1350 X	1006	-0-	-344	-0-	722 3	284 9	Y	Y	258	267 0				4
05		1395 X	1282	-0-	-113	-0-	1012 3	270 9	Y	Y	245	243 0				6
-----																
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283094	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	10416	PERF.	10692 - 20575			
12		17662 X	6908	-0-	-10754	-0-	5834 3 961 9	113 4	N	N	874	855 0	2 8			174
01		0	9207	-0-	9207	9207	8211 3	996 9	N	N	905	891 0	1 8			187
02		16264 X	7057	-0-	-9207	-0-	6230 3	827 9	N	N	752	748 0	1 8			190
03		9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8110 3	963 9	N	N	875	866 0	1 8			198
04		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9393 3	1025 9	N	N	932	973 0				157
05		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7056 3	895 9	N	N	814	795 0				176

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ANACONDA STATE 55-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		36981 X	7430	-0-	-29551	-0-	5628 3	19 4	Y	Y	1621	1603 0				31
01		0	8084	-0-	8084	8084	1783 9 6198 3	34 4	Y	Y	1684	1714 0				1
02		15095 X	7011	-0-	-8084	-0-	1852 9 5280 3	58 4	Y	Y	1521	1496 0				26
03		7657 X	4505	-0-	-3152	-0-	1673 9 3358 3	1147 9	Y	Y	1043	1027 0				42
04		7410 X	6561	-0-	-849	-0-	4793 3	1768 9	Y	Y	1607	1626 0				23
05		7657 X	6938	-0-	-719	-0-	5083 3	1855 9	Y	Y	1686	1671 0				38
-----																
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10640		- 18453			
12		88284 X	17910	-0-	-70374	-0-	15754 3 2152 9	4 4	Y	Y	1956	1938 0	4 8			201
01		0	18701	-0-	18701	18701	16478 3	2223 9	Y	Y	2021	2055 0	2 8			165
02		35568 X	16867	-0-	-18701	-0-	15043 3	1824 9	Y	Y	1658	1660 0	2 8			161
03		21435 X	21435	-0-	-0-	-0-	19584 3	1851 9	Y	Y	1683	1654 0	2 8			188
04		17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	15486 3 2048 9	11 4	Y	Y	1862	1844 0				206
05		19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	17177 3 2206 9	1 4	Y	Y	2005	2044 0				167
-----																
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10797		PERF.10959		- 18746			
12		117110 X	22870	-0-	-94240	-0-	21726 3 1139 9	5 4	Y	Y	1035	1054 0	2 8			106
01		0	23336	-0-	23336	23336	22023 3	1313 9	Y	Y	1194	1202 0	1 8			97
02		43522 X	20186	-0-	-23336	-0-	19394 3	792 9	Y	Y	720	746 0	1 8			70
03		27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	26291 3	739 9	Y	Y	672	666 0	1 8			75
04		23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	22167 3 1239 9	16 4	Y	Y	1126	1077 0				124
05		24229 X	24229	-0-	-0-	-0-	22985 3 1243 9	1 4	Y	Y	1130	1160 0				94
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10955		PERF.11378		- 16142			
12		39585 X	7746	-0-	-31839	-0-	6827 3 904 9	15 4	Y	Y	822	814 0				16
01		0	7908	-0-	7908	7908	6972 3	25 4	Y	Y	828	844 0				-0-
02		13700 X	5792	-0-	-7908	-0-	911 9 4968 3	43 4	Y	Y	710	698 0				12
03		8587 X	7808	-0-	-779	-0-	781 9 7014 3	794 9	Y	Y	722	705 0				29
04		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	6885 3	873 9	Y	Y	794	812 0				11
05		7905 X	7761	-0-	-144	-0-	6840 3	921 9	Y	Y	837	829 0				19
-----																
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 10959		PERF.11450		- 15975			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BRIDGER 1-36		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-		16170	
12	28510 X	6507	-0-	-22003	-0-	5541	3	966	9	Y	878	873	0	2	8	112
01	0	5684	-0-	5684	5684	4996	3	688	9	Y	625	633	0	1	8	103
02	9610 X	3926	-0-	-5684	-0-	3291	3	635	9	Y	577	565	0			115
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	6621	3	1057	9	Y	961	964	0	1	8	111
04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5976	3	1145	9	Y	1041	1003	0			149
05	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	6721	3	1192	9	Y	1084	1111	0			122
-----																
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	-		16170	
12	32367 X	5794	-0-	-26573	-0-	5696	3	98	9	Y	89	87	0	1	8	8
01	0	3234	-0-	3234	3234	3098	3	136	9	Y	124	120	0	2	8	10
02	11266 X	8032	-0-	-3234	-0-	7888	3	144	9	Y	131	122	0			19
03	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	6708	3	366	9	Y	333	324	0	1	8	27
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6193	3	387	9	Y	352	349	0			30
05	7316 X	7041	-0-	-275	-0-	6949	3	92	9	Y	84	100	0			14
-----																
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		4H	RRCID ->	283167	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	11533	-		16390	
12	34797 X	6119	-0-	-28678	-0-	5181	3	938	9	Y	853	847	0	1	8	77
01	0	4267	-0-	4267	4267	2966	3	1301	9	Y	1183	1162	0	1	8	97
02	10621 X	6354	-0-	-4267	-0-	5174	3	1180	9	Y	1073	1016	0			154
03	7781 X	6776	-0-	-1005	-0-	5751	3	1025	9	Y	932	1011	0			75
04	5910 X	5770	-0-	-140	-0-	4892	3	878	9	Y	798	806	0			67
05	7037 X	5768	-0-	-1269	-0-	4687	3	1081	9	Y	983	890	0			160
-----																
CASTLE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283168	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	11467	-		15565	
12	38668 X	12784	-0-	-25884	-0-	12063	3	70	4	N	592	689	0	3	8	159
01	0	12045	-0-	12045	12045	11360	3	12	4	N	612	611	0	1	8	159
02	23056 X	11011	-0-	-12045	-0-	10417	3	594	9	N	540	509	0			190
03	13299 X	11331	-0-	-1968	-0-	10772	3	559	9	N	508	502	0	1	8	195
04	12600 X	5884	-0-	-6716	-0-	5627	3	257	9	N	234	251	0			178
05	12772 X	7855	-0-	-4917	-0-	7466	3	389	9	N	354	342	0			190
-----																
COURTHOUSE 57-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283195	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	9899	PERF.	10056	-		14360	
12	10292 X	7354	-0-	-2938	-0-	6336	3	1018	9	N	925	850	1			340
01	10292 X	9995	-0-	-297	-0-	8720	3	1275	9	N	1159	927	1			572
02	9296 X	8687	-0-	-609	-0-	7400	3	3	4	N	1167	1287	1			452
03	9672 X	7035	-0-	-2637	-0-	5982	3	1053	9	N	957	1099	1			310
04	9660 X	7414	-0-	-2246	-0-	6248	3	1166	9	N	1060	1040	1			330
05	9982 X	8531	-0-	-1451	-0-	7193	3	1338	9	N	1216	918	1			628
-----																
SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #:		1H	RRCID ->	283197	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	11086	-		15465	
12	20353 X	6378	-0-	-13975	-0-	5018	3	7	4	N	1230	1247	0	2	8	216
01	0	6622	-0-	6622	6622	5285	3	1337	9	N	1215	1217	0	1	8	213
02	12169 X	5547	-0-	-6622	-0-	4429	3	1	4	N	1015	1056	0	1	8	171
03	7471 X	6195	-0-	-1276	-0-	4899	3	19	4	N	1161	1132	0	1	8	199
04	6510 X	6321	-0-	-189	-0-	5104	3	1217	9	N	1106	1140	0			165
05	6634 X	6030	-0-	-604	-0-	4880	3	1150	9	N	1045	933	0			277

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FLATHEAD 2-15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		2H	RRCID ->	283198	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	10686	- 15392		
12	3305 X	-0-	-0-	-3305	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	23917	-0-	23917	23917	17579	3	6338	9	Y	5762	5563	0	15 8	184
02	47959 X	24042	-0-	-23917	-0-	18733	3	5309	9	Y	4826	4858	0	5 8	147
03	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	11803	3	3307	9	Y	3006	3037	0	5 8	111
04	12165 X	12165	-0-	-0-	-0-	9390	3	2775	9	Y	2523	2538	0		96
05	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	11810	3	3521	9	Y	3201	3108	0		189
-----															
WOOD STATE 57-26 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	283244	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10386	PERF.	10790	- 21324		
12	62637 X	38737	-0-	-23900	-0-	32269	3	13	4	Y	5868	5880	0	21 8	8
01	0	37709	-0-	37709	37709	31832	3	16	4	Y	5328	5263	0	11 8	62
02	67415 X	29706	-0-	-37709	-0-	25889	3	24	4	Y	3448	3465	0	4 8	41
03	46948 X	46948	-0-	-0-	-0-	41510	3	3	4	Y	4941	4877	0	7 8	98
04	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	29743	3	1	4	Y	4948	4990	0		56
05	27280 X	22624	-0-	-4656	-0-	17783	3	33	4	Y	4371	4352	0		75
-----															
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	283294	COMPL. DATE	10/14/2013	TOTAL DEPTH	10853	PERF.	11116	- 15105		
12	22154 X	6061	-0-	-16093	-0-	4839	3	32	4	N	1082	1087	0		358
01	0	7012	-0-	7012	7012	5644	3	6	4	N	1238	1376	0		220
02	14299 X	7287	-0-	-7012	-0-	1362	9	26	4	N	1217	1228	0		209
03	8897 X	8055	-0-	-842	-0-	6256	3	1799	9	N	1635	1668	0		176
04	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	6082	3	1415	9	N	1286	1325	0		137
05	8060 X	7553	-0-	-507	-0-	6153	3	1400	9	N	1273	1220	0		190
-----															
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:		2H	RRCID ->	283295	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	11211	PERF.	11279	- 16110		
12	7905 X	3883	-0-	-4022	-0-	3373	3	510	9	N	464	514	0	3 8	60
01	7905 X	5256	-0-	-2649	-0-	4254	3	1002	9	N	911	904	0	3 8	64
02	7140 X	3220	-0-	-3920	-0-	2343	3	877	9	N	797	806	0	2 8	53
03	7068 X	4009	-0-	-3059	-0-	3055	3	954	9	N	867	876	0	2 8	42
04	5880 X	2709	-0-	-3171	-0-	1827	3	882	9	N	802	797	0		47
05	5270 X	3148	-0-	-2122	-0-	2341	3	807	9	N	734	742	0		39
-----															
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		3H	RRCID ->	283316	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	11569	- 21157		
12	43037 X	10906	-0-	-32131	-0-	645	1	8007	3	Y	1679	1633	0	7 8	85
01	0	12713	-0-	12713	12713	220	1	10310	3	Y	1933	1913	0	3 8	102
02	23231 X	10518	-0-	-12713	-0-	245	1	8360	3	Y	1517	1556	0	3 8	60
03	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	244	4	1669	9		1627	1633	0	8 8	46
04	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	96	1	9299	3	Y	1423	1419	0		50
05	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	49	4	1790	9		1813	1774	0		89
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	283321	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	11032 - 21568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	65570 X	35370	-0-	-30200	-0-	32709	3	13	4	Y	2407	2414	0	6 8 10
01	0	32763	-0-	32763	32763	2648	9	15	4	Y	2140	2116	0	3 8 31
02	58353 X	25590	-0-	-32763	-0-	30394	3	22	4	Y	1694	1703	0	1 8 21
03	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-	2354	9			Y	-0-			21
04	34230 X	14087	-0-	-20143	-0-	23705	3	1128	9	Y	1025	1034	0	12
05	35371 X	24569	-0-	-10802	-0-	1863	9	43	4	Y	1368	1362	0	18
						1505	9							
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10450 - 20230	
12	314645 X	62684	-0-	-251961	-0-	57869	3	4815	9	Y	4377	4377	0	8 8 116
01	0	62809	-0-	62809	62809	58197	3	4612	9	Y	4193	4178	0	6 8 125
02	120996 X	58187	-0-	-62809	-0-	53986	3	4201	9	Y	3819	3859	0	2 8 83
03	63379 X	63379	-0-	-0-	-0-	58873	3	4506	9	Y	4096	4071	0	4 8 104
04	61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	56429	3	5145	9	Y	4677	4570	0	211
05	61528 X	61528	-0-	-0-	-0-	57009	3	4519	9	Y	4108	4198	0	121
WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL	DEPTH	10371	PERF.	10787 - 21315	
12	48737 X	25129	-0-	-23608	-0-	24203	3	10	4	Y	833	834	0	4 8 68
01	0	18365	-0-	18365	18365	916	9	9	4	Y	697	687	0	3 8 75
02	35602 X	17237	-0-	-18365	-0-	17589	3	15	4	Y	1503	1510	0	2 8 66
03	25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-	767	9			Y	-0-			66
04	24330 X	9164	-0-	-15166	-0-	15569	3	969	9	Y	881	888	0	59
05	25141 X	10027	-0-	-15114	-0-	1653	9	17	4	Y	762	759	0	62
						838	9							
BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL	DEPTH	10568	PERF.	10721 - 14980	
12	38134 X	10070	-0-	-28064	-0-	8386	3	14	4	N	1518	1478	0	4 8 190
01	0	10385	-0-	10385	10385	1670	9	13	4	N	1457	1500	0	2 8 145
02	17935 X	7550	-0-	-10385	-0-	8769	3	1	4	N	1147	1146	0	1 8 145
03	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	1603	9			N	1280	1269	0	2 8 154
04	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	6287	3	1408	9	N	1280	1269	0	154
05	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	1262	9	1	4	N	1135	1135	0	154
						7448	3							
						6366	3							
						1249	9							
						6472	3	1197	9	N	1088	1086	0	156
MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL	DEPTH	10933	PERF.	10936 - 15588	
12	19161 X	4763	-0-	-14398	-0-	4157	3	606	9	Y	551	651	0	27
01	0	8813	-0-	8813	8813	6862	3	1951	9	Y	1774	1723	0	78
02	20065 X	11252	-0-	-8813	-0-	8352	3	2900	9	Y	2636	2613	0	101
03	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	7737	3	2459	9	Y	2235	2230	0	106
04	9660 X	7323	-0-	-2337	-0-	5429	3	1894	9	Y	1722	1730	0	98
05	12462 X	8371	-0-	-4091	-0-	6492	3	1879	9	Y	1708	1708	0	98

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
MADISON 2-11		WELL #: 3H		RRCID -> 283510		COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	40032 X	6647	-0-	-33385	-0-	6087	3	560	9	Y	509	549	0		25
01	0	7224	-0-	7224	7224	5986	3	1238	9	Y	1125	1101	0		49
02	14146 X	6922	-0-	-7224	-0-	5523	3	1399	9	Y	1272	1272	0		49
03	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	6246	3	1414	9	Y	1285	1273	0		61
04	7140 X	5947	-0-	-1193	-0-	4733	3	1214	9	Y	1104	1102	0		63
05	7378 X	7064	-0-	-314	-0-	5810	3	1254	9	Y	1140	1138	0		65
-----															
THUNDER C20-13		WELL #: 2H		RRCID -> 283609		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485					
12	49056 X	14187	-0-	-34869	-0-	12562	3	1625	9	N	1477	1463	0	2 8	52
01	0	15092	-0-	15092	15092	13400	3	1692	9	N	1538	1539	0	1 8	50
02	36288 X	21196	-0-	-15092	-0-	19487	3	1709	9	N	1554	1520	0	1 8	83
03	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	16738	3	1	4	N	1456	1488	0	2 8	49
04	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	9031	3	1218	9	N	1107	1116	0		40
05	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	11863	3	1313	9	N	1194	1178	0		56
-----															
BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283613		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515					
12	68773 X	24109	-0-	-44664	-0-	22492	3	1617	9	N	1470	1555	0	2 8	113
01	0	22703	-0-	22703	22703	20897	3	1806	9	N	1642	1643	0	3 8	109
02	42430 X	19727	-0-	-22703	-0-	18018	3	1709	9	N	1554	1541	0	1 8	121
03	24924 X	22812	-0-	-2112	-0-	20895	3	1917	9	N	1743	1691	0	1 8	172
04	23340 X	21216	-0-	-2124	-0-	19546	3	1670	9	N	1518	1551	0		139
05	24118 X	23579	-0-	-539	-0-	22042	3	1537	9	N	1397	1438	0		98
-----															
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #: 3H		RRCID -> 283614		COMPL. DATE 08/18/2016				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11432 - 21650					
12	51442 X	13274	-0-	-38168	-0-	12332	3	942	9	N	856	944	0	2 8	111
01	0	21244	-0-	21244	21244	19057	3	2187	9	N	1988	1956	0	3 8	140
02	40902 X	19658	-0-	-21244	-0-	17325	3	2333	9	N	2121	2119	0	2 8	140
03	23193 X	23193	-0-	-0-	-0-	20968	3	2225	9	N	2023	2063	0	2 8	98
04	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	20716	3	2240	9	N	2036	2014	0		120
05	23258 X	23258	-0-	-0-	-0-	20925	3	2333	9	N	2121	2128	0		113
-----															
BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283621		COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630					
12	104415 X	36811	-0-	-67604	-0-	30612	3	677	4	N	5020	5034	0	14 8	190
01	0	27768	-0-	27768	27768	23141	3	62	4	N	4150	4131	0	5 8	204
02	52301 X	24533	-0-	-27768	-0-	20618	3	3915	9	N	3559	3526	0		237
03	36952 X	34883	-0-	-2069	-0-	29075	3	5808	9	N	5280	5368	0	9 8	140
04	35610 X	33296	-0-	-2314	-0-	27806	3	5490	9	N	4991	4913	0		218
05	36797 X	34842	-0-	-1955	-0-	29243	3	5599	9	N	5090	5082	0		226
-----															
RED LODGE C20-11		WELL #: 2H		RRCID -> 283665		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445					
12	5052 X	470	-0-	-4582	-0-	240	3	230	9	Y	209	203	0	1 8	65
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	238	0	1 8	31
02	1316 X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	180	184	0		27
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	177	163	0	1 8	40
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	145	161	0		24
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	192	168	0		48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283675	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.	10707	-	18255			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		22444 X	20323	-0-	-2121	-0-	17174	3	3149	9	N	2863	3021	0	4	8	219
01		22320 X	21088	-0-	-1232	-0-	18136	3	2952	9	N	2684	2720	0	5	8	178
02		19908 X	19374	-0-	-534	-0-	17050	3	2324	9	N	2113	2125	0	1	8	165
03		22041 X	19854	-0-	-2187	-0-	17829	3	2025	9	N	1841	1822	0	2	8	182
04		20400 X	19485	-0-	-915	-0-	16471	3	3014	9	N	2740	2671	0			251
05		21452 X	20059	-0-	-1393	-0-	17101	3	2958	9	N	2689	2751	0			189
-----																	
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	10176	-	20577			
12		31558 X	17832	-0-	-13726	-0-	15790	3	15	4	Y	1843	1848	0	5	8	44
01		31744 X	20552	-0-	-11192	-0-	18762	3	7	4	Y	1621	1611	0			54
02		28672 X	15818	-0-	-12854	-0-	14242	3	1576	9	Y	1433	1448	0			39
03		31744 X	21013	-0-	-10731	-0-	19352	3	1661	9	Y	1510	1479	0			70
04		29580 X	13684	-0-	-15896	-0-	12226	3	1458	9	Y	1325	1353	0			42
05		20553 X	13218	-0-	-7335	-0-	11687	3	1531	9	Y	1392	1364	0			70
-----																	
WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	10979	-	15167			
12		11315 X	6531	-0-	-4784	-0-	5121	3	4	4	N	1278	1262	0	3	8	137
01		11315 X	11235	-0-	-80	-0-	8485	3	49	4	N	2455	2503	0	2	8	87
02		10220 X	3159	-0-	-7061	-0-	2409	3	25	4	N	659	591	0	1	8	154
03		10199 X	10123	-0-	-76	-0-	8199	3	2	4	N	1747	1686	0	2	8	213
04		10860 X	8401	-0-	-2459	-0-	6819	3	1582	9	N	1438	1509	0			142
*05		11222 X	9116	-0-	-2106	-0-	7484	3	1632	9	Y	1484	1489	0			137
-----																	
WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.	10374	-	19265			
12		23380 X	14448	-0-	-8932	-0-	12361	3	77	4	N	1827	1861	0	11	8	201
01		0	15582	-0-	15582	15582	13426	3	86	4	N	1882	1843	0	8	8	232
02		32347 X	16765	-0-	-15582	-0-	14463	3	155	4	N	1952	1934	0	21	8	229
03		18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	15661	3	2395	9	N	2177	2213	0	3	8	190
04		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	15776	3	2445	9	N	2223	2201	0			212
05		16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	14262	3	2279	9	N	2072	2077	0			207
-----																	
WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11078	-	20814			
12		33033 X	17847	-0-	-15186	-0-	16535	3	7	4	Y	1186	1190	0	2	8	8
01		0	22319	-0-	22319	22319	20811	3	10	4	Y	1362	1347	0	2	8	21
02		42048 X	19729	-0-	-22319	-0-	18330	3	17	4	Y	1256	1258	0	5	8	14
03		24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	22636	3	2	4	Y	1831	1808	0	2	8	35
04		22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	21595	3	1	4	Y	1220	1230	0			25
05		24729 X	24729	-0-	-0-	-0-	23556	3	44	4	Y	1026	1022	0			29



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327	- 16130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		24284 X	5006	-0-	-19278	-0-	4699 3	307 9	Y	279	279 0		25
01		0	2793	-0-	2793	2793	2342 3	451 9	Y	410	401 0		34
02		6030 X	3237	-0-	-2793	-0-	2860 3	377 9	Y	343	328 0		49
03		5022 X	3432	-0-	-1590	-0-	3071 3	361 9	Y	328	351 0		26
04		4860 X	1972	-0-	-2888	-0-	1634 3	338 9	Y	307	307 0		26
05		4991 X	2460	-0-	-2531	-0-	2121 3	339 9	Y	308	284 0		50
-----													
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11022	- 20347	
12		111800 X	21754	-0-	-90046	-0-	18773 3	20 4	Y	2692	2661 0	20 8	52
		0	22042	-0-	22042	22042	18973 3	3069 9	Y	2790	2779 0	6 8	57
02		40425 X	18383	-0-	-22042	-0-	15811 3	10 4	Y	2329	2311 0	12 8	63
		26443 X	21452	-0-	-4991	-0-	18680 3	2772 9	Y	2520	2549 0	2 8	32
04		21330 X	16450	-0-	-4880	-0-	14195 3	32 4	Y	2021	1996 0		57
		22041 X	18173	-0-	-3868	-0-	15654 3	32 4	Y	2261	2265 0		53
							2487 9						
-----													
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10634	PERF.11100	- 20575	
12		77125 X	18480	-0-	-58645	-0-	14293 3	1 4	N	3805	3802 0	6 8	24
		0	18065	-0-	18065	18065	13980 3	5 4	N	3709	3693 0	3 8	37
02		34134 X	16069	-0-	-18065	-0-	12326 3	61 4	N	3347	3345 0	15 8	24
		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	3682 9						
03		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	14779 3	29 4	N	3660	3647 0	8 8	29
		16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	4026 9						
04		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	13422 3	3507 9	N	3188	3201 0		16
05		17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	13816 3	3570 9	N	3245	3236 0		25
-----													
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE	05/12/2018	TOTAL DEPTH	10364	PERF.10610	- 14830	
12		21979 X	14731	-0-	-7248	-0-	12427 3	9 4	N	2086	2078 0	7 8	353
		15779 X	15455	-0-	-324	-0-	2295 9						
01		15779 X	15455	-0-	-324	-0-	12841 3	1 4	N	2375	2223 0	5 8	500
		15148 X	13646	-0-	-1502	-0-	2613 9						
02		15148 X	13646	-0-	-1502	-0-	11658 3	1988 9	N	1807	1843 0	2 8	462
03		17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	15310 3	2679 9	N	2435	2477 0	3 8	417
04		21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	18247 3	2925 9	N	2659	2538 0		538
05		16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	13832 3	2387 9	N	2170	2199 0		509
-----													
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	10772	PERF.11063	- 20561	
12		50482 X	16348	-0-	-34134	-0-	12904 3	3444 9	N	3131	3123 0	6 8	43
01		0	17696	-0-	17696	17696	13744 3	3952 9	N	3593	3569 0	4 8	63
02		29476 X	11780	-0-	-17696	-0-	8931 3	2849 9	N	2590	2615 0	6 8	32
03		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	14366 3	3498 9	N	3180	3128 0	9 8	75
04		17130 X	15725	-0-	-1405	-0-	12698 3	3027 9	N	2752	2754 0		73
05		17701 X	15522	-0-	-2179	-0-	12731 3	2791 9	N	2537	2569 0		41
-----													
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.11449	- 16292	
12		14725 X	377	-0-	-14348	-0-	377 4		N	-0-			180
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			180
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	1			181
04		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	3711 3	762 9	N	693	623 0		251
05		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	9432 3	2603 9	N	2366	2340 0		277

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM													
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT												WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10778 - 20404
12	302789 X	62677	-0-	-240112	-0-	56710	3	1	4	Y	5424	5406	0	11	8	44						
01	0	64324	-0-	64324	64324	5966	9															
						58030	3	2	4	Y	5720	5703	0	7	8	54						
						6292	9															
02	121421 X	57097	-0-	-64324	-0-	51609	3	5488	9	Y	4989	4977	0	4	8	62						
03	62002 X	62002	-0-	-0-	-0-	56115	3	5887	9	Y	5352	5348	0	5	8	61						
04	57496 X	57496	-0-	-0-	-0-	52326	3	5170	9	Y	4700	4706	0			55						
05	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	36735	3	3698	9	Y	3362	3393	0			24						
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT												WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540
12	271540 X	60592	-0-	-210948	-0-	56742	3	3850	9	N	3500	3460	0	17	8	38						
01	0	59998	-0-	59998	59998	56320	3	3678	9	N	3344	3366	0	11	8	5						
02	114716 X	54718	-0-	-59998	-0-	51096	3	3622	9	N	3293	3239	0	4	8	55						
03	57223 X	57223	-0-	-0-	-0-	53424	3	3799	9	N	3454	3433	0	7	8	69						
04	52930 X	52930	-0-	-0-	-0-	49440	3	3490	9	N	3173	3162	0			80						
05	56610 X	56610	-0-	-0-	-0-	52968	3	1	4	N	3310	3319	0			71						
						3641	9															
MADISON 2-11												WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735
12	17818 X	4735	-0-	-13083	-0-	2870	3	1865	9	Y	1695	1660	0	4	8	84						
01	0	4652	-0-	4652	4652	3088	3	1564	9	Y	1422	1439	0	5	8	62						
02	8983 X	4331	-0-	-4652	-0-	3175	3	1156	9	Y	1051	1070	0	3	8	40						
03	4743 X	4652	-0-	-91	-0-	3515	3	1137	9	Y	1034	1020	0	5	8	49						
04	4590 X	3695	-0-	-895	-0-	2754	3	941	9	Y	855	855	0			49						
05	4805 X	3662	-0-	-1143	-0-	2836	3	826	9	Y	751	757	0			43						
APPLETON EAST UNIT C20-9												WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584
12	59755 X	18857	-0-	-40898	-0-	16769	3	28	4	N	1873	1717	0	6	8	548						
01	0	12089	-0-	12089	12089	2060	9															
						10686	3	77	4	N	1205	1235	0	2	8	516						
						1326	9															
02	19572 X	6423	-0-	-13149	-0-	5348	3	9	4	N	969	1148	0	1	8	336						
						1066	9															
03	21669 X	16885	-0-	-4784	-0-	14958	3	1927	9	N	1752	1734	0	3	8	351						
04	19230 X	17247	-0-	-1983	-0-	15347	3	1900	9	N	1727	1707	0			371						
05	18848 X	16524	-0-	-2324	-0-	14776	3	1748	9	N	1589	1634	0			326						
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT												WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808 - 20454
12	255905 X	65255	-0-	-190650	-0-	62140	3	1	4	Y	2831	2812	0	9	8	23						
						3114	9															
01	0	63373	-0-	63373	63373	60753	3	2	4	Y	2380	2377	0	4	8	22						
						2618	9															
02	135761 X	72388	-0-	-63373	-0-	69373	3	3015	9	Y	2741	2727	0	2	8	34						
03	68125 X	68125	-0-	-0-	-0-	65331	3	2794	9	Y	2540	2541	0	4	8	29						
04	80635 X	80635	-0-	-0-	-0-	76875	3	3760	9	Y	3418	3407	0			40						
05	74134 X	74134	-0-	-0-	-0-	70431	3	3703	9	Y	3366	3382	0			24						
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT												WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999 - 20618
12	183417 X	23533	-0-	-159884	-0-	21379	3	2154	9	Y	1958	1955	0	5	8	16						
01	0	17018	-0-	17018	17018	14839	3	2179	9	Y	1981	1975	0	3	8	19						
02	36988 X	13363	-0-	-23625	-0-	11687	3	1676	9	Y	1524	1523	0	1	8	19						
03	40951 X	28214	-0-	-12737	-0-	26308	3	1906	9	Y	1733	1731	0	1	8	20						
04	39776 X	39776	-0-	-0-	-0-	37701	3	2075	9	Y	1886	1884	0			22						
05	47795 X	47795	-0-	-0-	-0-	45251	3	2544	9	Y	2313	2319	0			16						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	-	20414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		439398 X	86105	-0-	-353293	-0-	80576	3	1	4	Y	5025	5006	0	13	8	40
01		0	98239	-0-	98239	98239	92053	3	3	4	Y	5621	5600	0	8	8	53
02		175494 X	77255	-0-	-98239	-0-	72497	3	4758	9	Y	4325	4321	0	3	8	54
03		80672 X	80672	-0-	-0-	-0-	76006	3	4666	9	Y	4242	4243	0	4	8	49
04		48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	45750	3	2980	9	Y	2709	2726	0			32
05		50674 X	50674	-0-	-0-	-0-	47933	3	2741	9	Y	2492	2506	0			18
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	-	15830			
12		19096 X	13333	-0-	-5763	-0-	11573	3	225	4	N	1395	1384	0	4	8	318
01		16585 X	9292	-0-	-7293	-0-	1535	9	7953	3	N	993	1079	0	2	8	230
02		13832 X	7408	-0-	-6424	-0-	1092	9	6323	3	N	900	549	0	1	8	580
03		15221 X	13102	-0-	-2119	-0-	990	9	11818	3	N	1167	1458	0	2	8	287
04		13980 X	13065	-0-	-915	-0-	11684	3	1381	9	N	1255	1304	0			238
05		13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	11996	3	1372	9	N	1247	1230	0			255
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	-	20671			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	-	20770			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	-	20593			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.	11015	-	20633			
12		54381 X	17896	-0-	-36485	-0-	16293	3	1603	9	Y	1457	1454	0	3	8	12
01		0	17215	-0-	17215	17215	15603	3	1612	9	Y	1465	1461	0	2	8	14
02		32520 X	15305	-0-	-17215	-0-	13893	3	1412	9	Y	1284	1281	0	1	8	16
03		18724 X	16772	-0-	-1952	-0-	15245	3	1527	9	Y	1388	1386	0	2	8	16
04		17760 X	15073	-0-	-2687	-0-	13824	3	1249	9	Y	1135	1138	0			13
05		19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	18165	3	1379	9	Y	1254	1258	0			9



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286435	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 9727	PERF. 9567 - 14132								
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	10 1514	1 9	400	3	Y	1376	1201	0		266
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 147	1 9	191	3	Y	134	360	0		40
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	12 230	1 9	375	3	Y	209	199	0		50
03	1550 N	659	-0-	-891	-0-	13 174	1 9	472	3	Y	158	185	0		23
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 285	1 9	309	3	Y	259	214	0		68
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	18 65	1 9	727	3	Y	59	119	0		8
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286460	COMPL. DATE 10/09/2018	TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9890 - 14488								
12	3100 N	6615	-0-	3515	13098	153 160	1 9	6302	3	Y	145	154	0		28
01	0	4790	-0-	4790	17888	189 110	1 9	4491	3	Y	100	98	0		30
02	23955 X	6067	-0-	-17888	-0-	184 183	1 9	5700	3	Y	166	157	0		39
03	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	277 498	1 9	9834	3	Y	453	425	0		67
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	210 384	1 9	6798	3	Y	349	324	0		92
05	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	257 611	1 9	10368	3	Y	555	573	0		74
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286470	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10084	PERF. 9930 - 14517								
12	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	164 945	1 9	6747	3	Y	859	746	0		166
01	7905 X	5814	-0-	-2091	-0-	187 1188	1 9	4439	3	Y	1080	923	0		323
02	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	201 152	1 9	6211	3	Y	138	428	0		33
03	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	231 565	1 9	8213	3	Y	514	471	0		76
04	7590 X	7480	-0-	-110	-0-	212 387	1 9	6881	3	Y	352	335	0		93
05	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	229 746	1 9	9220	3	Y	678	681	0		90
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 286788	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11071	PERF. 10967 - 20865								
12	53785 X	50865	-0-	-2920	-0-	46164 4665	3 9	36	4	Y	4241	4217	0	16 8	30
01	53952 X	53952	-0-	-0-	-0-	48840	3	5112	9	Y	4647	4631	0	10 8	36
02	46627 X	46627	-0-	-0-	-0-	42675	3	3952	9	Y	3593	3567	0	6 8	56
03	50189 X	49369	-0-	-820	-0-	44701	3	4668	9	Y	4244	4259	0	9 8	32
04	48570 X	48123	-0-	-447	-0-	43601	3	4522	9	Y	4111	4118	0		25
05	50189 X	47933	-0-	-2256	-0-	43690	3	4243	9	Y	3857	3856	0		26

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. JOB# 70-1 STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
-----																			
12	17949	X	16365	-0-	-1584	-0-	15289	3	73	4	N	912	925	1	4	8	127		
01	16802	X	9942	-0-	-6860	-0-	1003	9	8887	3	110	4	N	859	743	1	11	8	232
02	14980	X	14580	-0-	-400	-0-	945	9	13817	3	60	4	N	639	736	1	2	8	133
03	16585	X	10989	-0-	-5596	-0-	703	9	10317	3	672	9	N	611	556	1			188
04	15840	X	15609	-0-	-231	-0-	14618	3	991	9	N	901	892	1					197
05	16368	X	16107	-0-	-261	-0-	15037	3	1070	9	N	973	1080	1					90
-----																			
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE 10/07/2018				TOTAL DEPTH 11624		PERF. 11757		- 21468				
12	58466	X	52833	-0-	-5633	-0-	49020	3	38	4	Y	3432	3401	0	20	8	25		
01	58466	X	48945	-0-	-9521	-0-	3775	9	45375	3	3570	9	Y	3245	3234	0	11	8	25
02	53928	X	36315	-0-	-17613	-0-	33788	3	2527	9	Y	2297	2284	0	2	8	36		
03	59208	X	59208	-0-	-0-	-0-	56085	3	3123	9	Y	2839	2850	0	4	8	21		
04	57455	X	57455	-0-	-0-	-0-	54456	3	2999	9	Y	2726	2731	0			16		
05	54727	X	54727	-0-	-0-	-0-	52037	3	2690	9	Y	2445	2445	0			16		
-----																			
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE 12/14/2018				TOTAL DEPTH 10692		PERF. 11010		- 20366				
12	39835	X	32105	-0-	-7730	-0-	25904	3	20	4	Y	5619	5587	0	17	8	40		
01	44918	X	44918	-0-	-0-	-0-	6181	9	36129	3	8789	9	Y	7990	7956	0	12	8	62
02	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	23619	3	4759	9	Y	4326	4307	0	13	8	68		
03	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	30495	3	7266	9	Y	6605	6616	0	8	8	49		
04	39023	X	39023	-0-	-0-	-0-	31827	3	7196	9	Y	6542	6552	0			39		
05	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-	32195	3	11310	9	Y	10282	10253	0			68		
-----																			
THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10606		PERF. 10819		- 22586				
12	82643	X	19554	-0-	-63089	-0-	16466	3	3088	9	N	2807	2802	0	12	8	98		
01	0		14640	-0-	14640	14640	11429	3	3211	9	N	2919	2919	0	3	8	95		
02	31130	X	16490	-0-	-14640	-0-	13215	3	3275	9	N	2977	2911	0	2	8	159		
03	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	12338	3	1	4	N	2880	2940	0	3	8	96		
04	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	3168	9	12320	3	2437	9	N	2215	2232	0		79	
05	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	9121	3	2638	9	N	2398	2364	0			113		
-----																			
DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE 04/08/2019				TOTAL DEPTH 11238		PERF. 11146		- 20941				
12	51268	X	18218	-0-	-33050	-0-	15666	3	2552	9	N	2320	2370	0	5	8	408		
01	0		10012	-0-	10012	10012	8649	3	3	4	N	1236	1196	0	3	8	445		
02	15988	X	4260	-0-	-11728	-0-	1360	9	3734	3	51	4	N	432	547	0		330	
03	18228	X	15590	-0-	-2638	-0-	475	9	13582	3	120	4	N	1716	1640	0	4	8	402
04	17640	X	13474	-0-	-4166	-0-	1888	9	12108	3	1366	9	N	1242	1263	0		381	
05	18228	X	16972	-0-	-1256	-0-	15275	3	1697	9	N	1543	1607	0			317		

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		141079 X	16834	-0-	-124245	-0-	15730	3	15	4	Y	990	995	0	5 8 24
01		0	21135	-0-	21135	21135	19987	3	7	4	Y	1037	1026	0	35
02		36691 X	15556	-0-	-21135	-0-	14650	3	906	9	Y	824	837	0	22
03		32333 X	20712	-0-	-11621	-0-	19714	3	998	9	Y	907	887	0	42
04		29880 X	13236	-0-	-16644	-0-	12299	3	937	9	Y	852	867	0	27
05		21142 X	12574	-0-	-8568	-0-	11519	3	1055	9	Y	959	938	0	48
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 10779	PERF.10781 - 20523			
12		148289 X	41817	-0-	-106472	-0-	39522	3	38	4	Y	2052	2051	0	5 8 49
01		0	37308	-0-	37308	37308	34620	3	12	4	Y	2433	2394	0	7 8 81
02		75588 X	38280	-0-	-37308	-0-	36243	3	2037	9	Y	1852	1877	0	6 8 50
03		48637 X	48637	-0-	-0-	-0-	47087	3	1550	9	Y	1409	1389	0	5 8 65
04		40470 X	26623	-0-	-13847	-0-	25831	3	792	9	Y	720	762	0	23
05		42377 X	27939	-0-	-14438	-0-	27145	3	794	9	Y	722	709	0	36
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10752	PERF.10938 - 20694			
12		262479 X	51810	-0-	-210669	-0-	48033	3	50	4	Y	3388	3365	0	8 8 66
01		0	53275	-0-	53275	53275	49393	3	3882	9	Y	3529	3517	0	5 8 73
02		102872 X	49597	-0-	-53275	-0-	46091	3	30	4	Y	3160	3144	0	4 8 85
03		53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	49614	3	3529	9	Y	3208	3246	0	6 8 41
04		51570 X	44525	-0-	-7045	-0-	41530	3	94	4	Y	2637	2604	0	74
05		54901 X	51793	-0-	-3108	-0-	48296	3	98	4	Y	3090	3091	0	73
-----															
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 11148	PERF.11284 - 21063			
12		28303 X	17586	-0-	-10717	-0-	14264	3	5	4	N	3015	2999	0	12 8 313
01		17454 X	17454	-0-	-0-	-0-	13676	3	19	4	N	3417	3444	0	4 8 282
02		17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	14398	3	2	4	N	3250	3269	0	2 8 261
03		18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	14892	3	1	4	N	3322	3185	0	4 8 394
04		17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	14146	3	3456	9	N	3142	3150	0	386
05		21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	17466	3	3837	9	N	3488	3454	0	420
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10395	PERF.10653 - 20286			
12		118969 X	25390	-0-	-93579	-0-	22321	3	23	4	Y	2769	2745	0	6 8 54
01		0	20550	-0-	20550	20550	17980	3	2570	9	Y	2336	2339	0	3 8 48
02		40365 X	19815	-0-	-20550	-0-	17321	3	11	4	Y	2257	2240	0	4 8 61
03		25854 X	24542	-0-	-1312	-0-	21725	3	2817	9	Y	2561	2584	0	5 8 33
04		24570 X	17386	-0-	-7184	-0-	15083	3	34	4	Y	2063	2038	0	58
05		25389 X	18863	-0-	-6526	-0-	16523	3	34	4	Y	2096	2105	0	49

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		188813 X	36693	-0-	-152120	-0-	33225 3 3433 9	35	4	Y	3121	3102	0	6 8	61
01		0	36252	-0-	36252	36252	32677 3	3575	9	Y	3250	3241	0	3 8	67
02		69466 X	33214	-0-	-36252	-0-	30007 3 3187 9	20	4	Y	2897	2884	0	2 8	78
03		37324 X	36869	-0-	-455	-0-	33622 3	3247	9	Y	2952	2989	0	3 8	38
04		35520 X	33727	-0-	-1793	-0-	30685 3 2973 9	69	4	Y	2703	2665	0		76
05		37002 X	37002	-0-	-0-	-0-	33562 3 3372 9	68	4	Y	3065	3069	0		72
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10972	-	20714	
12		130101 X	25130	-0-	-104971	-0-	23270 3 1836 9	24	4	Y	1669	1661	0	2 8	33
01		0	20786	-0-	20786	20786	19227 3	1559	9	Y	1417	1420	0	1 8	29
02		37258 X	16472	-0-	-20786	-0-	15226 3 1236 9	10	4	Y	1124	1122	0	1 8	30
03		25420 X	17180	-0-	-8240	-0-	15980 3	1200	9	Y	1091	1105	0	2 8	14
04		24360 X	14623	-0-	-9737	-0-	13585 3 1007 9	31	4	Y	915	903	0		26
05		25141 X	16394	-0-	-8747	-0-	15088 3 1275 9	31	4	Y	1159	1158	0		27
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	10598	-	20107	
12		128204 X	16059	-0-	-112145	-0-	13669 3 2377 9	13	4	Y	2161	2176	0	5 8	52
01		0	13229	-0-	13229	13229	11756 3 1469 9	4	4	Y	1335	1343	0		44
02		25452 X	9248	-0-	-16204	-0-	8042 3	1206	9	Y	1096	1110	0		30
03		28179 X	11954	-0-	-16225	-0-	10594 3	1360	9	Y	1236	1209	0		57
04		26940 X	7767	-0-	-19173	-0-	6545 3	1222	9	Y	1111	1133	0		35
05		16058 X	6867	-0-	-9191	-0-	5651 3	1216	9	Y	1105	1085	0		55
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10807	-	20236	
12		160907 X	34821	-0-	-126086	-0-	31617 3 3174 9	30	4	Y	2885	2891	0	5 8	69
01		0	38884	-0-	38884	38884	35067 3 3805 9	12	4	Y	3459	3404	0	9 8	115
02		76779 X	37895	-0-	-38884	-0-	35069 3	2826	9	Y	2569	2605	0	9 8	70
03		34813 X	2215	-0-	-32598	-0-	2016 3	199	9	Y	181	242	0	1 8	8
04		33810 X	32579	-0-	-1231	-0-	30523 3	2056	9	Y	1869	1818	0		59
05		34937 X	34572	-0-	-365	-0-	32590 3	1982	9	Y	1802	1771	0		90
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	10638	-	20333	
12		135727 X	28009	-0-	-107718	-0-	23359 3 4626 9	24	4	Y	4205	4174	0	9 8	82
01		0	28272	-0-	28272	28272	23433 3	4839	9	Y	4399	4385	0	5 8	91
02		53048 X	24776	-0-	-28272	-0-	20506 3 4257 9	13	4	Y	3870	3854	0	2 8	105
03		26753 X	26149	-0-	-604	-0-	21839 3	4310	9	Y	3918	3970	0	3 8	50
04		25890 X	23652	-0-	-2238	-0-	19814 3 3793 9	45	4	Y	3448	3401	0		97
05		27414 X	27414	-0-	-0-	-0-	23340 3 4026 9	48	4	Y	3660	3671	0		86



PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		151645 X	49420	-0-	-102225	-0-	47426 3	45	4	Y	1772	1801	0	5 8	42
01		0	35987	-0-	35987	35987	33969 3	12	4	Y	1824	1800	0	5 8	61
02		69499 X	33512	-0-	-35987	-0-	30802 3	2710	9	Y	2464	2450	0	8 8	67
03		33418 X	3459	-0-	-29959	-0-	3099 3	360	9	Y	327	378	0	1 8	15
04		32340 X	28114	-0-	-4226	-0-	26058 3	2056	9	Y	1869	1825	0		59
05		33418 X	29812	-0-	-3606	-0-	27829 3	1983	9	Y	1803	1772	0		90
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE 06/26/2019				TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030				
12		131837 X	17364	-0-	-114473	-0-	14229 3	14	4	Y	2837	2853	0	5 8	68
01		0	18452	-0-	18452	18452	15804 3	6	4	Y	2402	2390	0		80
02		32923 X	14471	-0-	-18452	-0-	12072 3	2399	9	Y	2181	2202	0		59
03		30070 X	25727	-0-	-4343	-0-	22061 3	3666	9	Y	3333	3238	0		154
04		28020 X	19562	-0-	-8458	-0-	15595 3	3967	9	Y	3606	3647	0		113
05		18445 X	15733	-0-	-2712	-0-	12611 3	3122	9	Y	2838	2809	0		142
-----															
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573				
12		24397 X	17157	-0-	-7240	-0-	12990 3	17	4	N	3773	3999	0	7 8	257
01		24087 X	22290	-0-	-1797	-0-	17175 3	27	4	N	4625	4576	0	5 8	301
02		21756 X	19376	-0-	-2380	-0-	14850 3	27	4	N	4090	4117	0	2 8	272
03		23312 X	22160	-0-	-1152	-0-	17042 3	22	4	N	4633	4615	0	4 8	286
04		21570 X	20135	-0-	-1435	-0-	15561 3	1	4	N	4157	4148	0		295
05		22289 X	21481	-0-	-808	-0-	16728 3	4753	9	N	4321	4378	0		238
-----															
BOULDER STATE 57-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287572	COMPL. DATE 06/08/2019				TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750				
12		72022 X	10146	-0-	-61876	-0-	1022 1	7969	3	Y	1050	1098	0		98
01		0	15719	-0-	15719	15719	1155 9	222 1	13451	3	Y	1860	1807	0	151
02		28592 X	12873	-0-	-15719	-0-	2046 9	656 1	10873	3	Y	1222	1248	0	125
03		12834 X	2425	-0-	-10409	-0-	1344 9	735 1	1690	9	Y	1536	1543	0	118
04		16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	157 1	157 1	14489	3	Y	1666	1650	0	134
05		17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	1833 9	146 1	15359	3	Y	1677	1689	0	122
-----															
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		2H	RRCID ->	287608	COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530				
12		121900 X	18255	-0-	-103645	-0-	329 1	15779	3	Y	1952	1971	0		232
01		0	16932	-0-	16932	16932	2147 9	146 1	14868	3	Y	1744	1729	0	247
02		34195 X	17263	-0-	-16932	-0-	1918 9	326 1	15068	3	Y	1699	1691	0	255
03		29047 X	2263	-0-	-26784	-0-	1869 9	324 1	1939	9	Y	1763	1752	0	266
04		22200 X	14107	-0-	-8093	-0-	105 1	105 1	12451	3	Y	1410	1449	0	227
05		19127 X	13981	-0-	-5146	-0-	1551 9	75 1	12421	3	Y	1350	1394	0	183
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H		RRCID -> 288432		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10650		- 22405	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	34069 X	20219	-0-	-13850	-0-	16080 3	1 4	Y	3762	3742 0	34 8	16	
01	34069 X	5715	-0-	-28354	-0-	4138 9							
02	39648 X	22677	-0-	-16971	-0-	4172 3	1543 9	Y	1403	1391 0	17 8	11	
03	43896 X	23297	-0-	-20599	-0-	18549 3	4128 9	Y	3753	3704 0	7 8	53	
04	42480 X	22995	-0-	-19485	-0-	19262 3	4035 9	Y	3668	3668 0	10 8	43	
05	25110 X	23618	-0-	-1492	-0-	19300 3	3695 9	Y	3359	3366 0		36	
						19828 3	3790 9	Y	3445	3465 0		16	
-----													
RED LODGE C20-11 G		WELL #: 7H		RRCID -> 288433		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11096		- 22010	
12	35588 X	29586	-0-	-6002	-0-	25441 3	1 4	Y	3767	3741 0	28 8	16	
01	33449 X	29666	-0-	-3783	-0-	4144 9							
02	30632 X	19922	-0-	-10710	-0-	25372 3	4294 9	Y	3904	3876 0	14 8	30	
03	33914 X	22842	-0-	-11072	-0-	17351 3	2571 9	Y	2337	2328 0	6 8	33	
04	32820 X	22101	-0-	-10719	-0-	19814 3	3028 9	Y	2753	2746 0	8 8	32	
05	29667 X	23459	-0-	-6208	-0-	19350 3	2751 9	Y	2501	2506 0		27	
						20538 3	2921 9	Y	2655	2670 0		12	
-----													
RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H		RRCID -> 288435		COMPL. DATE 10/23/2019		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10638		- 21255	
12	40300 X	20204	-0-	-20096	-0-	16223 3	1 4	Y	3618	3604 0	42 8	15	
01	40300 X	34920	-0-	-5380	-0-	3980 9							
02	61992 X	35526	-0-	-26466	-0-	28505 3	6415 9	Y	5832	5781 0	22 8	44	
03	68634 X	33395	-0-	-35239	-0-	29909 3	5617 9	Y	5106	5069 0	9 8	72	
04	55590 X	32533	-0-	-23057	-0-	28086 3	5309 9	Y	4826	4830 0	12 8	56	
05	39339 X	36247	-0-	-3092	-0-	27544 3	4989 9	Y	4535	4542 0		49	
						30837 3	5410 9	Y	4918	4945 0		22	
-----													
RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID -> 288472		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 10753		PERF.10727		- 22759	
12	100801 X	33107	-0-	-67694	-0-	27718 3	1 4	Y	4898	4873 0	26 8	21	
01	0	37161	-0-	37161	37161	5388 9							
02	66122 X	28961	-0-	-37161	-0-	30981 3	6180 9	Y	5618	5583 0	13 8	43	
03	31682 X	25520	-0-	-6162	-0-	24629 3	4332 9	Y	3938	3920 0	5 8	56	
04	30660 X	25022	-0-	-5638	-0-	21569 3	3951 9	Y	3592	3599 0	7 8	42	
05	31682 X	24616	-0-	-7066	-0-	21283 3	3739 9	Y	3399	3404 0		37	
						20965 3	3651 9	Y	3319	3341 0		15	
-----													
RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID -> 288502		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11125		PERF.11160		- 20890	
12	67386 X	17581	-0-	-49805	-0-	14974 3	1 4	Y	2369	2335 0	34 8	10	
01	0	15297	-0-	15297	15297	2606 9							
02	30800 X	12992	-0-	-17808	-0-	13104 3	2193 9	Y	1994	1971 0	18 8	15	
03	33790 X	13302	-0-	-20488	-0-	11438 3	1554 9	Y	1413	1401 0	7 8	20	
04	17010 X	14005	-0-	-3005	-0-	11118 3	2184 9	Y	1985	1972 0	10 8	23	
05	17577 X	14457	-0-	-3120	-0-	10852 3	3153 9	Y	2866	2858 0		31	
						11213 3	3244 9	Y	2949	2967 0		13	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID -> 288531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11078		- 22920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	140610 X	46936	-0-	-93674	-0-	41865	3	2	4	Y	4608	4578	0	31 8	20
01	0	33547	-0-	33547	33547	5069	9								
02	68376 X	34829	-0-	-33547	-0-	29291	3	4256	9	Y	3869	3844	0	16 8	29
03	48329 X	36722	-0-	-11607	-0-	30979	3	3850	9	Y	3500	3474	0	6 8	49
04	45420 X	36218	-0-	-9202	-0-	32709	3	4013	9	Y	3648	3646	0	9 8	42
05	46934 X	38039	-0-	-8895	-0-	32515	3	3703	9	Y	3366	3372	0		36
						34124	3	3915	9	Y	3559	3579	0		16
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID -> 288982		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10376		- 18700			
12	162675 X	43302	-0-	-119373	-0-	39170	3	4132	9	Y	3756	3749	0	8 8	100
01	0	43366	-0-	43366	43366	39465	3	3901	9	Y	3546	3534	0	6 8	106
02	82586 X	39220	-0-	-43366	-0-	35810	3	3410	9	Y	3100	3136	0	2 8	68
03	43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	39801	3	3799	9	Y	3454	3430	0	4 8	88
04	41565 X	41565	-0-	-0-	-0-	38504	3	3061	9	Y	2783	2745	0		126
05	43694 X	43694	-0-	-0-	-0-	40012	3	3682	9	Y	3347	3375	0		98
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10595		- 17670			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID -> 289025		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10364		- 18460			
12	237815 X	59548	-0-	-178267	-0-	52438	3	7110	9	Y	6464	6465	0	8 8	171
01	0	57822	-0-	57822	57822	50840	3	6982	9	Y	6347	6322	0	6 8	190
02	109272 X	51450	-0-	-57822	-0-	45170	3	6280	9	Y	5709	5772	0	2 8	125
03	56215 X	56215	-0-	-0-	-0-	49822	3	6393	9	Y	5812	5786	0	4 8	147
04	52319 X	52319	-0-	-0-	-0-	47153	3	5166	9	Y	4696	4631	0		212
05	53548 X	53548	-0-	-0-	-0-	47799	3	5749	9	Y	5226	5285	0		153
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10577		- 18780			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10561		- 18460			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CABINET STATE 55-2 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
-----																		
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430																		
12	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	5692	3	115	4	N	1097	1168	0	2	8	159		
01	6851 X	5510	-0-	-1341	-0-	1207	9	4490	3	138	4	N	802	820	0	1	8	140
02	6188 X	1427	-0-	-4761	-0-	882	9	1174	3	34	4	N	199	80	0			259
03	6851 X	5491	-0-	-1360	-0-	219	9	3966	3	1	4	N	1385	1420	0	1	8	223
04	6630 X	6625	-0-	-5	-0-	1524	9	5417	3	1208	9	N	1098	1176	0			145
05	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	5300	3	1069	9	N	972	905	0					212
-----																		
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535																		
12	374552 X	119778	-0-	-254774	-0-	105244	3	14534	9	N	13213	13090	0	37	8	145		
01	0	106913	-0-	106913	106913	93770	3	13143	9	N	11948	12055	0	19	8	19		
02	207998 X	101085	-0-	-106913	-0-	88887	3	12198	9	N	11089	10912	0	12	8	184		
03	113067 X	113067	-0-	-0-	-0-	99657	3	13410	9	N	12191	12115	0	16	8	244		
04	105669 X	105669	-0-	-0-	-0-	93589	3	12080	9	N	10982	10949	0			277		
05	107147 X	107147	-0-	-0-	-0-	95297	3	1	4	N	10772	10819	0			230		
-----																		
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080																		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
-----																		
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966																		
12	69905 X	57077	-0-	-12828	-0-	50983	3	6094	9	N	5540	5492	0	14	8	61		
01	66960 X	51664	-0-	-15296	-0-	46102	3	5562	9	N	5056	5101	0	8	8	8		
02	60256 X	47673	-0-	-12583	-0-	41965	3	5708	9	N	5189	5107	0	4	8	86		
03	63829 X	54792	-0-	-9037	-0-	49070	3	5722	9	N	5202	5179	0	5	8	104		
04	55920 X	51566	-0-	-4354	-0-	45906	3	5660	9	N	5145	5119	0			130		
05	57071 X	54548	-0-	-2523	-0-	47803	3	1	4	N	6131	6130	0			131		
-----																		
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650																		
12	112455 X	37300	-0-	-75155	-0-	31714	3	5586	9	N	5078	5034	0	11	8	56		
01	0	35709	-0-	35709	35709	30454	3	5255	9	N	4777	4819	0	7	8	7		
02	68991 X	33282	-0-	-35709	-0-	28435	3	4847	9	N	4406	4336	0	4	8	73		
03	39246 X	36620	-0-	-2626	-0-	31287	3	5333	9	N	4848	4819	0	5	8	97		
04	36090 X	32943	-0-	-3147	-0-	28291	3	4652	9	N	4229	4219	0			107		
05	37293 X	33054	-0-	-4239	-0-	28588	3	4466	9	N	4060	4080	0			87		
-----																		
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378																		
12	394655 X	128420	-0-	-266235	-0-	111924	3	16496	9	N	14996	14944	0	40	8	205		
01	0	122738	-0-	122738	122738	106907	3	15831	9	N	14392	14323	0	23	8	251		
02	231052 X	108314	-0-	-122738	-0-	94583	3	13731	9	N	12483	12571	0	10	8	153		
03	117702 X	117702	-0-	-0-	-0-	102857	3	14845	9	N	13495	13313	0	18	8	317		
04	111720 X	111720	-0-	-0-	-0-	97826	3	13894	9	N	12631	12613	0			335		
05	113240 X	113240	-0-	-0-	-0-	99586	3	13654	9	N	12413	12546	0			202		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 20610

12	164922	X	53085	-0-	-111837	-0-	45518	3	7567	9	N	6879	6860	0	16	8	94
01	0		54824	-0-	54824	54824	47192	3	7632	9	N	6938	6901	0	10	8	121
02	102126	X	47302	-0-	-54824	-0-	40842	3	6460	9	N	5873	5921	0	1	8	72
03	61814	X	51980	-0-	-9834	-0-	44897	3	7083	9	N	6439	6357	0	3	8	151
04	53070	X	48781	-0-	-4289	-0-	42150	3	6631	9	N	6028	6019	0			160
05	54839	X	48301	-0-	-6538	-0-	42041	3	6260	9	N	5691	5758	0			93

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

12	121092	X	35305	-0-	-85787	-0-	31035	3		1	4	N	3881	3881	0	9	8	25
							4269	9										
01	0		29818	-0-	29818	29818	25987	3	10	4	N	3474	3459	0	5	8	35	
							3821	9										
02	58857	X	29039	-0-	-29818	-0-	25138	3	124	4	N	3434	3438	0	6	8	25	
							3777	9										
03	46314	X	36066	-0-	-10248	-0-	31777	3	63	4	N	3842	3828	0	9	8	30	
							4226	9										
04	45983	X	45983	-0-	-0-	-0-	40847	3	5136	9	N	4669	4675	0			24	
05	53544	X	53544	-0-	-0-	-0-	48166	3	5378	9	N	4889	4875	0			38	

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

12	62527	X	60964	-0-	-1563	-0-	49161	3	2	4	N	10728	10718	0	18	8	69
							11801	9									
01	61566	X	57825	-0-	-3741	-0-	46574	3	17	4	N	10213	10170	0	10	8	102
							11234	9									
02	55440	X	50041	-0-	-5399	-0-	40118	3	198	4	N	8841	8874	0	5	8	64
							9725	9									
03	61380	X	55036	-0-	-6344	-0-	44859	3	88	4	N	9172	9156	0	7	8	73
							10089	9									
04	59010	X	52739	-0-	-6271	-0-	43215	3	9524	9	N	8658	8686	0			45
05	60977	X	52137	-0-	-8840	-0-	43164	3	8973	9	N	8157	8138	0			64

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E      WELL #: 5H    RRCID -> 290607    COMPL. DATE 01/31/2021    TOTAL DEPTH 10970    PERF.11100 - 20999																
12	86738 X	75275	-0-	-11463	-0-	66993	3	3	4	N	7526	7515	0	16	8	48
01	83793 X	68795	-0-	-14998	-0-	8279	9									
02	71848 X	60132	-0-	-11716	-0-	60928	3	22	4	N	7132	7099	0	10	8	71
03	79546 X	64300	-0-	-15246	-0-	7845	9									
04	72840 X	61774	-0-	-11066	-0-	53016	3	261	4	N	6232	6254	0	4	8	45
05	75268 X	61815	-0-	-13453	-0-	6855	9									
						57306	3	113	4	N	6255	6247	0	3	8	50
						6881	9									
						55152	3	6622	9	N	6020	6039	0			31
						55143	3	6672	9	N	6065	6049	0			47
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H      WELL #: 8H    RRCID -> 290608    COMPL. DATE 01/26/2021    TOTAL DEPTH 10570    PERF.10731 - 20470																
12	55087 X	48940	-0-	-6147	-0-	40843	3	2	4	N	7359	7352	0	15	8	47
01	54777 X	48255	-0-	-6522	-0-	8095	9									
02	48776 X	42939	-0-	-5837	-0-	40322	3	15	4	N	7198	7163	0	10	8	72
03	54002 X	48397	-0-	-5605	-0-	7918	9									
04	47370 X	47360	-0-	-10	-0-	35822	3	177	4	N	6309	6333	0	2	8	46
05	48949 X	47440	-0-	-1509	-0-	6940	9									
						41109	3	81	4	N	6552	6543	0	3	8	52
						7207	9									
						40338	3	7022	9	N	6384	6403	0			33
						40421	3	7019	9	N	6381	6364	0			50
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I      WELL #: 9H    RRCID -> 290609    COMPL. DATE 01/26/2021    TOTAL DEPTH 11003    PERF.11125 - 19996																
12	259343 X	87808	-0-	-171535	-0-	79785	3	3	4	N	7291	7279	0	18	8	47
01	0	78654	-0-	78654	78654	8020	9									
02	147306 X	68652	-0-	-78654	-0-	71131	3	26	4	N	6815	6784	0	10	8	68
03	90985 X	78545	-0-	-12440	-0-	7497	9									
04	84990 X	75269	-0-	-9721	-0-	61851	3	305	4	N	5905	5925	0	5	8	43
05	87823 X	75043	-0-	-12780	-0-	6496	9									
						71660	3	141	4	N	6131	6117	0	8	8	49
						6744	9									
						68822	3	6447	9	N	5861	5880	0			30
						68620	3	6423	9	N	5839	5823	0			46
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G      WELL #: 7H    RRCID -> 290642    COMPL. DATE 01/28/2021    TOTAL DEPTH 10998    PERF.11172 - 20907																
12	89466 X	73648	-0-	-15818	-0-	68180	3	3	4	N	4968	4956	0	18	8	32
01	84568 X	71657	-0-	-12911	-0-	5465	9									
02	76384 X	61736	-0-	-14648	-0-	66075	3	24	4	N	5053	5024	0	11	8	50
03	84568 X	71872	-0-	-12696	-0-	5558	9									
04	71280 X	69142	-0-	-2138	-0-	56888	3	280	4	N	4153	4170	0	3	8	30
05	73656 X	69286	-0-	-4370	-0-	4568	9									
						66933	3	132	4	N	4370	4360	0	5	8	35
						4807	9									
						64578	3	4564	9	N	4149	4163	0			21
						64796	3	4490	9	N	4082	4071	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		171165 X	56808	-0-	-114357	-0-	48459 3	1	4	N	7589	7573	0	18 8	61
01		0	55252	-0-	55252	55252	8348 9 47288 3	1	4	N	7239	7220	0	12 8	68
02		104504 X	49252	-0-	-55252	-0-	7963 9 42407 3	6845	9	N	6223	6208	0	5 8	78
03		61597 X	53757	-0-	-7840	-0-	46265 3	7492	9	N	6811	6803	0	8 8	78
04		54990 X	51214	-0-	-3776	-0-	44233 3	6981	9	N	6346	6350	0		74
05		56823 X	51046	-0-	-5777	-0-	44113 3	6933	9	N	6303	6332	0		45
-----															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10825	- 20501		
12		54715 X	43641	-0-	-11074	-0-	36692 3	1	4	N	6316	6311	0	8 8	51
01		51088 X	39319	-0-	-11769	-0-	6948 9 33060 3	1	4	N	5689	5682	0	4 8	54
02		44128 X	38690	-0-	-5438	-0-	6258 9 32606 3	6084	9	N	5531	5513	0	3 8	69
03		48856 X	40002	-0-	-8854	-0-	33747 3	6255	9	N	5686	5683	0	7 8	65
04		42240 X	37473	-0-	-4767	-0-	32091 3	5382	9	N	4893	4901	0		57
05		43648 X	36892	-0-	-6756	-0-	31498 3	5394	9	N	4904	4926	0		35
-----															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	10990	- 20897		
12		92690 X	74408	-0-	-18282	-0-	66665 3	1	4	N	7038	7029	0	13 8	57
01		86304 X	72632	-0-	-13672	-0-	7742 9 65240 3	2	4	N	6718	6705	0	7 8	63
02		73276 X	65445	-0-	-7831	-0-	7390 9 59002 3	6443	9	N	5857	5843	0	4 8	73
03		81127 X	64334	-0-	-16793	-0-	57813 3	6521	9	N	5928	5928	0	5 8	68
04		72000 X	52581	-0-	-19419	-0-	47643 3	4938	9	N	4489	4504	0		53
05		74400 X	34438	-0-	-39962	-0-	31690 3	2748	9	N	2498	2533	0		18
-----															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	11128	- 20886		
12		240774 X	79301	-0-	-161473	-0-	73583 3	1	4	N	5197	5187	0	14 8	42
01		0	75980	-0-	75980	75980	5717 9 70371 3	2	4	N	5097	5084	0	7 8	48
02		141282 X	65302	-0-	-75980	-0-	5607 9 60772 3	4530	9	N	4118	4110	0	5 8	51
03		86273 X	68194	-0-	-18079	-0-	63414 3	4780	9	N	4345	4341	0	5 8	50
04		76740 X	67056	-0-	-9684	-0-	62394 3	4662	9	N	4238	4238	0		50
05		79298 X	64147	-0-	-15151	-0-	59889 3	4258	9	N	3871	3894	0		27
-----															
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10583	- 20386		
12		43493 X	39803	-0-	-3690	-0-	33651 3	1	4	N	5592	5579	0	15 8	45
01		43493 X	38720	-0-	-4773	-0-	6151 9 32872 3	1	4	N	5315	5301	0	9 8	50
02		38080 X	26406	-0-	-11674	-0-	5847 9 22343 3	4063	9	N	3694	3696	0	2 8	46
03		42160 X	37241	-0-	-4919	-0-	31662 3	5579	9	N	5072	5057	0	3 8	58
04		38520 X	34912	-0-	-3608	-0-	29724 3	5188	9	N	4716	4719	0		55
05		39804 X	37949	-0-	-1855	-0-	32416 3	5533	9	N	5030	5049	0		36
-----															
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	291623	COMPL. DATE	05/04/2021	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	10575	- 20774		
12		233981 X	39211	-0-	-194770	-0-	30787 3	8424	9	Y	7658	7579	0	73 8	36
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	6151 9			Y	942	951	0	23 8	4
02		52472 X	-0-	-0-	-52472	-0-	5847 9			Y	95	78	0	21 8	-0-
03		58094 X	2467	-0-	-55627	-0-	1008 3	1459	9	Y	1326	1326	0		-0-
04		40350 X	38649	-0-	-1701	-0-	29796 3	8853	9	Y	8048	8048	0		-0-
05		39382 X	39382	-0-	-0-	-0-	32076 3	7306	9	Y	6642	6606	0		36

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #:		2H		RRCID ->	291679	COMPL. DATE	05/02/2021	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10923	- 21115	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	55233 X	10271	-0-	-44962	-0-	9340	3	931	9	Y	846	844	0	2 8	4
01	0	9594	-0-	9594	9594	8702	3	892	9	Y	811	811	0	1 8	3
02	18072 X	8478	-0-	-9594	-0-	7719	3	759	9	Y	690	684	0	6 8	3
03	11160 X	8451	-0-	-2709	-0-	7766	3	685	9	Y	623	626	0		-0-
04	10800 X	6761	-0-	-4039	-0-	6221	3	540	9	Y	491	491	0		-0-
05	10261 X	9320	-0-	-941	-0-	8636	3	684	9	Y	622	619	0		3
-----															
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID ->	291680	COMPL. DATE	05/03/2021	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10523	- 20687	
12	364190 X	73934	-0-	-290256	-0-	61377	3	12557	9	Y	11415	11375	0	19 8	54
01	0	92833	-0-	92833	92833	78941	3	13892	9	Y	12629	12623	0	12 8	48
02	168173 X	75340	-0-	-92833	-0-	63657	3	11683	9	Y	10621	10618	0	1 8	50
03	73935 X	58321	-0-	-15614	-0-	49477	3	8844	9	Y	8040	8090	0		-0-
04	74610 X	33270	-0-	-41340	-0-	27716	3	5554	9	Y	5049	5049	0		-0-
05	77097 X	66183	-0-	-10914	-0-	55947	3	10236	9	Y	9305	9255	0		50
-----															
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H		RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10992	- 21158	
12	398464 X	80395	-0-	-318069	-0-	72050	3	8345	9	Y	7586	7559	0	13 8	36
01	0	68294	-0-	68294	68294	61719	3	6575	9	Y	5977	5983	0	7 8	23
02	147785 X	79491	-0-	-68294	-0-	72089	3	7402	9	Y	6729	6719	0	1 8	32
03	84079 X	84079	-0-	-0-	-0-	76567	3	7512	9	Y	6829	6861	0		-0-
04	77790 X	77492	-0-	-298	-0-	70481	3	7011	9	Y	6374	6374	0		-0-
05	88009 X	76388	-0-	-11621	-0-	69466	3	6922	9	Y	6293	6259	0		34
-----															
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H		RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	11295	- 20803	
12	77345 X	74248	-0-	-3097	-0-	66615	3	7633	9	N	6939	6899	0	33 8	50
01	77532 X	77532	-0-	-0-	-0-	69103	3	8429	9	N	7663	7635	0	19 8	59
02	69860 X	66500	-0-	-3360	-0-	58492	3	8008	9	N	7280	7219	0	6 8	114
03	77345 X	72646	-0-	-4699	-0-	64436	3	8210	9	N	7464	7514	0	8 8	56
04	74850 X	70582	-0-	-4268	-0-	62732	3	7850	9	N	7136	7149	0		43
05	77345 X	66640	-0-	-10705	-0-	59819	3	6821	9	N	6201	6203	0		41
-----															
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H		RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10814	- 20308	
12	136037 X	41631	-0-	-94406	-0-	31644	3	9987	9	N	9079	9043	0	9 8	65
01	0	44880	-0-	44880	44880	34418	3	10462	9	N	9511	9497	0	5 8	74
02	77402 X	32522	-0-	-44880	-0-	25296	3	7226	9	N	6569	6535	0	5 8	103
03	56792 X	34873	-0-	-21919	-0-	27246	3	7627	9	N	6934	6974	0	11 8	52
04	43440 X	36070	-0-	-7370	-0-	28668	3	7402	9	N	6729	6741	0		40
05	44888 X	42727	-0-	-2161	-0-	35197	3	7530	9	N	6845	6839	0		46
-----															
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H		RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10871	- 20696	
12	57195 X	47786	-0-	-9409	-0-	41836	3	33	4	N	5379	5345	0	22 8	38
01	53909 X	51204	-0-	-2705	-0-	45025	3	6179	9	N	5617	5599	0	12 8	44
02	48692 X	42232	-0-	-6460	-0-	37544	3	4688	9	N	4262	4234	0	5 8	67
03	49073 X	45360	-0-	-3713	-0-	40811	3	4549	9	N	4135	4164	0	7 8	31
04	49560 X	39646	-0-	-9914	-0-	35605	3	4041	9	N	3674	3683	0		22
05	51212 X	39922	-0-	-11290	-0-	35800	3	4122	9	N	3747	3744	0		25



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 292493		COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL DEPTH 11067 PERF.11315 - 21139							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		109213 X	82173	-0-	-27040	-0-	74240	3	58	4	N	7159	7123	0	24	8	51
01		98363 X	78698	-0-	-19665	-0-	7875	9									
02		88844 X	71721	-0-	-17123	-0-	71167	3	7531	9	N	6846	6830	0	14	8	53
03		86583 X	76053	-0-	-10530	-0-	65064	3	6657	9	N	6052	6003	0	7	8	95
04		81780 X	69278	-0-	-12502	-0-	68419	3	7634	9	N	6940	6972	0	11	8	52
05		82181 X	69383	-0-	-12798	-0-	62333	3	6945	9	N	6314	6328	0			38
							63079	3	6304	9	N	5731	5731	0			38
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 292565		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818							
12		89280 X	79514	-0-	-9766	-0-	70086	3	9428	9	N	8571	8540	0	21	8	61
01		89713 X	89713	-0-	-0-	-0-	78834	3	10879	9	N	9890	9861	0	13	8	77
02		80640 X	73917	-0-	-6723	-0-	64407	3	9510	9	N	8645	8581	0	5	8	136
03		89280 X	80231	-0-	-9049	-0-	70136	3	10095	9	N	9177	9238	0	7	8	68
04		86400 X	75882	-0-	-10518	-0-	66398	3	9484	9	N	8622	8638	0			52
05		89280 X	72866	-0-	-16414	-0-	64480	3	8386	9	N	7624	7625	0			51
RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID -> 292703		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689							
12		57629 X	11635	-0-	-45994	-0-	8498	3	3137	9	N	2852	2849	0			12
01		0	17254	-0-	17254	17254	12454	3	4810	9	N	4373	4352	0			33
02		50484 X	15631	-0-	-34853	-0-	11813	3	3818	9	N	3471	3455	0			49
03		32705 X	12349	-0-	-20356	-0-	8867	3	3482	9	N	3165	3177	0			37
04		31793 X	31793	-0-	-0-	-0-	24285	3	7508	9	N	6825	6789	0			73
05		34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	27204	3	7516	9	N	6833	6875	0			31
RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID -> 292706		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422							
12		52266 X	33184	-0-	-19082	-0-	26408	3	1	4	N	6159	6156	0			27
							6775	9									
01		44702 X	21212	-0-	-23490	-0-	16161	3	5051	9	N	4592	4584	0			35
02		34384 X	3238	-0-	-31146	-0-	434	3	2804	9	N	2549	2548	0			36
03		33170 X	5778	-0-	-27392	-0-	3788	3	1990	9	N	1809	1824	0			21
04		32100 X	26456	-0-	-5644	-0-	19915	3	6541	9	N	5946	5903	0			64
05		33170 X	32959	-0-	-211	-0-	26095	3	6864	9	N	6240	6276	0			28
RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975							
12		54746 X	32635	-0-	-22111	-0-	24405	3	1	4	N	7481	7456	0			32
							8229	9									
01		50375 X	49680	-0-	-695	-0-	38992	3	10688	9	N	9716	9674	0			74
02		45016 X	45016	-0-	-0-	-0-	36455	3	8561	9	N	7783	7747	0			110
03		42821 X	42821	-0-	-0-	-0-	34329	3	8492	9	N	7720	7740	0			90
04		48090 X	40921	-0-	-7169	-0-	33284	3	7637	9	N	6943	6958	0			75
05		49848 X	42156	-0-	-7692	-0-	34634	3	7522	9	N	6838	6882	0			31
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335							
12		85560 X	47656	-0-	-37904	-0-	37525	3	10131	9	N	9210	9181	0	19	8	66
01		85560 X	54845	-0-	-30715	-0-	43551	3	11294	9	N	10267	10241	0	12	8	80
02		59780 X	47021	-0-	-12759	-0-	36947	3	10074	9	N	9158	9089	0	5	8	144
03		62062 X	57368	-0-	-4694	-0-	45863	3	11505	9	N	10459	10516	0	9	8	78
04		55680 X	54987	-0-	-693	-0-	44132	3	10855	9	N	9868	9887	0			59
05		54839 X	53321	-0-	-1518	-0-	43547	3	9774	9	N	8885	8885	0			59

PHANTOM (WOLFCAMP)																
CIMAREX ENERGY CO.																
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 153438																
WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	152303 X	54479	-0-	-97824	-0-	-97824	-0-	45692	3	8787	9	Y	7988	7965	0	37
01	0	48496	-0-	48496	48496	48496	48496	41314	3	7182	9	Y	6529	6530	0	25
02	87458 X	38962	-0-	-48496	-0-	-48496	-0-	33196	3	5766	9	Y	5242	5237	0	25
03	72726 X	42710	-0-	-30016	-0-	-30016	-0-	36697	3	6013	9	Y	5466	5485	0	-0-
04	63090 X	40125	-0-	-22965	-0-	-22965	-0-	34462	3	5663	9	Y	5148	5148	0	-0-
05	54467 X	41526	-0-	-12941	-0-	-12941	-0-	35971	3	5555	9	Y	5050	5023	0	27
-----																
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552																
12	131719 X	85019	-0-	-46700	-0-	-46700	-0-	76785	3	8234	9	Y	7485	7475	0	35
01	0	71228	-0-	71228	71228	71228	71228	63158	3	8070	9	Y	7336	7336	0	28
02	132936 X	61708	-0-	-71228	-0-	-71228	-0-	54265	3	7443	9	Y	6766	6758	0	32
03	91791 X	67273	-0-	-24518	-0-	-24518	-0-	59633	3	7640	9	Y	6945	6971	0	-0-
04	82290 X	63291	-0-	-18999	-0-	-18999	-0-	56539	3	6752	9	Y	6138	6138	0	-0-
05	85033 X	50010	-0-	-35023	-0-	-35023	-0-	42974	3	7036	9	Y	6396	6361	0	35
-----																
KEYSTONE 12-15 UNIT B																
WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 10947 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	40154	-0-	40154	40154	40154	40154	29748	3	10406	9	N	9460	9452	0	8
02	SHUT IN	185651	-0-	185651	225805	185651	225805	135588	3	50063	9	N	45512	45440	0	80
03	SHUT IN	191365	-0-	191365	417170	191365	417170	142078	3	49287	9	N	44806	44811	0	75
04	SHUT IN	141629	-0-	141629	558799	141629	558799	106241	3	66	4	N	32111	32159	0	27
05	14B2 EXT	131720	-0-	131720	690519	131720	690519	100664	3	31056	9	N	28233	28239	0	21
-----																
KEYSTONE 12-15 UNIT F																
WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF. N/A																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	114469	-0-	114469	114469	114469	114469	84338	3	30131	9	Y	27392	27369	0	23
02	0 W	127751	-0-	127751	242220	127751	242220	94351	3	33400	9	Y	30364	30334	0	53
03	0 W	131672	-0-	131672	373892	131672	373892	97495	3	34177	9	Y	31070	31071	0	52
04	0 W	110942	-0-	110942	484834	110942	484834	82734	3	51	4	Y	25597	25627	0	22
05	0 W	103263	-0-	103263	588097	103263	588097	77967	3	25296	9	Y	22996	23001	0	17
-----																
KEYSTONE 12-15 UNIT A																
WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	34161	-0-	34161	34161	34161	34161	25427	3	8734	9	N	7940	7933	0	7
02	SHUT IN	150265	-0-	150265	184426	150265	184426	111114	3	39151	9	N	35592	35536	0	63
03	SHUT IN	166951	-0-	166951	351377	166951	351377	124774	3	42177	9	N	38343	38342	0	64
04	SHUT IN	142599	-0-	142599	493976	142599	493976	107562	3	64	4	N	31794	31831	0	27
05	SHUT IN	132078	-0-	132078	626054	132078	626054	100652	3	31426	9	N	28569	28575	0	21
-----																
KEYSTONE 12-15 UNIT E																
WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 11185 PERF. N/A																
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	201517	-0-	201517	201517	201517	201517	153628	3	47889	9	N	43535	43498	0	37
02	SHUT IN	199328	-0-	199328	400845	199328	400845	155035	3	44293	9	N	40266	40232	0	71
03	SHUT IN	191122	-0-	191122	591967	191122	591967	149791	3	41331	9	N	37574	37582	0	63
04	SHUT IN	172364	-0-	172364	764331	172364	764331	138610	3	82	4	N	30611	30648	0	26
05	14B2 EXT	164827	-0-	164827	929158	164827	929158	134208	3	30619	9	N	27835	27841	0	20

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10926 - 21160				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		179986 X	94595	-0-	-85391	-0-	84786	3	9809	9	Y	8917	8896	0	18	8	42
01		0	76298	-0-	76298	76298	69144	3	7154	9	Y	6504	6513	0	8	8	25
02		144880 X	68582	-0-	-76298	-0-	61797	3	6785	9	Y	6168	6161	0	3	8	29
03		133176 X	74471	-0-	-58705	-0-	67478	3	6993	9	Y	6357	6381	0	5	8	-0-
04		104310 X	67888	-0-	-36422	-0-	61566	3	6322	9	Y	5747	5747	0			-0-
05		94581 X	71071	-0-	-23510	-0-	64636	3	6435	9	Y	5850	5818	0			32
-----																	
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	06/02/2022	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.	N/A				
12		SHUT IN	148074	-0-	148074	148074	107495	3	40579	9	N	36890	36759	0			131
01		SHUT IN	214879	-0-	214879	362953	158560	3	56319	9	Y	51199	51287	0			43
02		SHUT IN	161271	-0-	161271	524224	121108	3	40163	9	Y	36512	36491	0			64
03		SHUT IN	156008	-0-	156008	680232	118522	3	37486	9	Y	34078	34085	0			57
04		SHUT-IN	121146	-0-	121146	801378	91937	3	56	4	Y	26503	26538	0			22
							29153	9									
05		SHUT-IN	120888	-0-	120888	922266	94095	3	26793	9	Y	24357	24361	0			18
-----																	
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.	10891 - 23519				
12		SHUT IN	144232	-0-	144232	193528	106458	3	37774	9	N	34340	34386	0			122
01		320967 X	127439	-0-	-193528	-0-	94895	3	32544	9	Y	29585	29682	0			25
02		96343 X	96343	-0-	-0-	-0-	72113	3	24230	9	Y	22027	22013	0			39
03		102610 X	94615	-0-	-7995	-0-	71282	3	23333	9	Y	21212	21215	0			36
04		99300 X	80946	-0-	-18354	-0-	61308	3	38	4	Y	17818	17839	0			15
							19600	9									
05		102610 X	79391	-0-	-23219	-0-	61263	3	18128	9	Y	16480	16483	0			12
-----																	
KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	04/06/2022	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.	N/A				
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		SHUT IN	191167	-0-	191167	191167	139379	3	51788	9	Y	47080	47040	0			40
02		SHUT IN	177838	-0-	177838	369005	131330	3	46508	9	Y	42280	42246	0			74
03		SHUT-IN	172147	-0-	172147	541152	128614	3	43533	9	Y	39575	39583	0			66
04		SHUT-IN	136110	-0-	136110	677262	102620	3	61	4	Y	30390	30430	0			26
							33429	9									
05		SHUT-IN	119334	-0-	119334	796596	91588	3	27746	9	Y	25224	25232	0			18
-----																	
KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.	N/A				
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		SHUT IN	44981	-0-	44981	44981	35500	3	9481	9	Y	8619	8612	0			7
02		SHUT IN	198934	-0-	198934	243915	157564	3	41370	9	Y	37609	37550	0			66
03		SHUT-IN	193179	-0-	193179	437094	156281	3	36898	9	Y	33544	33554	0			56
04		SHUT-IN	160870	-0-	160870	597964	131610	3	78	4	Y	26529	26563	0			22
							29182	9									
05		SHUT-IN	156630	-0-	156630	754594	130348	3	26282	9	Y	23893	23898	0			17
-----																	
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	11038 - 22625				
12		SHUT IN	235584	-0-	235584	312297	171837	3	63747	9	N	57952	58017	0			206
01		502251 X	189954	-0-	-312297	-0-	141348	3	48606	9	Y	44187	44356	0			37
02		140504 X	137075	-0-	-3429	-0-	102919	3	34156	9	Y	31051	31033	0			55
03		155558 X	125344	-0-	-30214	-0-	95528	3	29816	9	Y	27105	27115	0			45
04		150540 X	102238	-0-	-48302	-0-	78732	3	47	4	Y	21326	21353	0			18
							23459	9									
05		155558 X	95451	-0-	-60107	-0-	74794	3	20657	9	Y	18779	18783	0			14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																				
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
12		SHUT IN	262279	-0-	262279	350098	201793	3	60486	9	N	54987	55065	0	195							
01		569411 X	219313	-0-	-350098	-0-	173488	3	45825	9	Y	41659	41819	0	35							
02		180324 X	180324	-0-	-0-	-0-	144471	3	35853	9	Y	32594	32572	0	57							
03		191952 X	180865	-0-	-11087	-0-	146569	3	34296	9	Y	31178	31183	0	52							
04		185760 X	156354	-0-	-29406	-0-	127418	3	76	4	Y	26236	26266	0	22							
							28860	9														
05		191952 X	156222	-0-	-35730	-0-	129028	3	27194	9	Y	24722	24726	0	18							
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D													WELL #:	4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481
12		SHUT IN	180194	-0-	180194	180194	136355	3	43839	9	N	39854	39712	0	142							
01		SHUT IN	223049	-0-	223049	403243	172463	3	50586	9	Y	45987	46090	0	39							
02		573462 X	170219	-0-	-403243	-0-	133999	3	36220	9	Y	32927	32908	0	58							
03		180864 X	180864	-0-	-0-	-0-	144905	3	35959	9	Y	32690	32693	0	55							
04		157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	128024	3	76	4	Y	26758	26790	0	23							
							29434	9														
05		161045 X	126096	-0-	-34949	-0-	103612	3	22484	9	Y	20440	20448	0	15							
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B													WELL #:	2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519
12		SHUT IN	172846	-0-	172846	172846	131268	3	41578	9	N	37798	37664	0	134							
01		SHUT IN	258269	-0-	258269	431115	198835	3	59434	9	Y	54031	53986	0	45							
02		626715 X	195600	-0-	-431115	-0-	153569	3	42031	9	Y	38210	38188	0	67							
03		198228 X	198228	-0-	-0-	-0-	157978	3	40250	9	Y	36591	36597	0	61							
04		181020 X	168793	-0-	-12227	-0-	135454	3	82	4	Y	30234	30269	0	26							
							33257	9														
05		187054 X	131681	-0-	-55373	-0-	106799	3	24882	9	Y	22620	22630	0	16							
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A													WELL #:	1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11086	- 21049
12		0 W	140756	-0-	140756	140756	103430	3	37326	9	N	33933	33812	0	121							
01		0 W	195739	-0-	195739	336495	143106	3	52633	9	Y	47848	47929	0	40							
02		498601 X	162106	-0-	-336495	-0-	123162	3	38944	9	Y	35404	35382	0	62							
03		158906 X	158906	-0-	-0-	-0-	121895	3	37011	9	Y	33646	33652	0	56							
04		141090 X	122055	-0-	-19035	-0-	92587	3	55	4	Y	26739	26772	0	23							
							29413	9														
05		145793 X	113383	-0-	-32410	-0-	86903	3	26480	9	Y	24073	24078	0	18							
SILVERTON STATE 27-34 UNIT B													WELL #:	2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL DEPTH	9761	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A													WELL #:	1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF. N/A	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HARDCASTLE STATE 27-34-39 A		WELL #: 1H		RRCID ->	294814	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	10357	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		SHUT IN	153439	-0-	153439	153439	122973 3	513 4	Y	27230	27128 0	102
							29953 9					
05		SHUT IN	300590	-0-	300590	454029	243824 3	296 4	Y	51336	51413 0	25
							56470 9					
-----												
COG OPERATING LLC		166150										
BULLETT 27-15		WELL #: 1H		RRCID ->	286909	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12281 - 17012		
12	0	15058	-0-	15058	45297	12031 3	3027 9	Y	2752	2408 0	425	
01	0	13651	-0-	13651	58948	11048 3	2603 9	Y	2366	2274 0	517	
02	T. A.	12519	-0-	12519	71467	9960 3	1 4	Y	2325	2268 0	574	
							2558 9					
03	T. A.	13749	-0-	13749	85216	11028 3	3 4	Y	2471	2601 0	444	
							2718 9					
04	T. A.	13230	-0-	13230	98446	10652 3	2578 9	Y	2344	2552 0	236	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	98446			Y	NO RPT		236	
-----												
RUDD DRAW 29-3		WELL #: 10H		RRCID ->	290657	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12381	PERF.12715 - 16915		
12	0	8740	-0-	8740	34652	1052 1	5772 3	N	1742	1728 0	140	
							1916 9					
01	0	8769	-0-	8769	43421	1050 1	5806 3	N	1739	1783 0	96	
							1913 9					
02	50977 X	7556	-0-	-43421	-0-	951 1	4780 3	N	1659	1611 0	144	
							1825 9					
03	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	1066 1	4853 3	N	1590	1548 0	186	
							1749 9					
04	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	1049 1	4355 3	N	1495	1529 0	152	
							1645 9					
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		152	
-----												
MULLIGAN UNIT		WELL #: 1001H		RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12198 - 21890		
12	33325 X	25684	-0-	-7641	-0-	21492 3	1 4	N	3810	3334 0	588	
							4191 9					
01	31031 X	24098	-0-	-6933	-0-	20577 3	3521 9	N	3201	3090 0	699	
02	26068 X	22339	-0-	-3729	-0-	18898 3	3 4	N	3125	3053 0	771	
							3438 9					
03	27373 X	24586	-0-	-2787	-0-	20924 3	7 4	N	3323	3497 0	597	
							3655 9					
04	24870 X	23678	-0-	-1192	-0-	20211 3	3467 9	N	3152	3432 0	317	
05	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-			N	NO RPT		317	
-----												
BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID ->	291045	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.10777 - 22195		
12	28799 X	27829	-0-	-970	-0-	22235 3	5594 9	N	5085	4881 0	682	
01	28799 X	23158	-0-	-5641	-0-	18653 3	4505 9	N	4095	4316 0	442	
02	26012 X	10442	-0-	-15570	-0-	8092 3	2350 9	N	2136	2118 0	453	
							3918 9			7 8		
03	28024 X	17575	-0-	-10449	-0-	13657 3	3918 9	N	3562	3349 0	666	
04	26940 X	26756	-0-	-184	-0-	21495 3	5261 9	N	4783	4298 0	1141	
05	27838 X	NO RPT	-0-	-27838	-0-			N	NO RPT	10 8	1141	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC C.G. LUDEMAN 'B'		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168													
12	651 N	609	-0-	-42	-0-		328 3	8 4	N	248	557 1		168
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-		273 9						
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-		402 3	1 4	N	253	187 1		234
03	620 N	491	-0-	-129	-0-		278 9						
							197 3	234 9	N	213	188 1		259
							188 3	21 4	N	256	181 1		334
							282 9						
04	660 N	341	-0-	-319	-0-		82 3	59 4	N	182	360 1		156
							200 9						
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			156
-----													
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018		TOTAL DEPTH 10797		PERF.11257 - 20345			
12	44268 X	32913	-0-	-11355	-0-		28263 3	4650 9	Y	4227	4182 0	4 8	239
01	45198 X	38215	-0-	-6983	-0-		33149 3	5066 9	Y	4605	4622 0	27 8	195
02	40824 X	27973	-0-	-12851	-0-		23368 3	4605 9	Y	4186	4125 0	23 8	233
03	45198 X	32745	-0-	-12453	-0-		27707 3	5038 9	Y	4580	4601 0		212
04	37410 X	32150	-0-	-5260	-0-		27501 3	4649 9	Y	4226	4224 0	9 8	205
05	38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-				Y	NO RPT			205
-----													
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10693		PERF.11280 - 22398			
12	46624 X	30555	-0-	-16069	-0-		27674 3	2881 9	Y	2619	2642 0	5 8	122
01	41323 X	25292	-0-	-16031	-0-		22491 3	2801 9	Y	2546	2518 0	24 8	126
02	33348 X	28388	-0-	-4960	-0-		25695 3	2693 9	Y	2448	2344 0	19 8	211
03	36921 X	28327	-0-	-8594	-0-		25530 3	2797 9	Y	2543	2594 0		160
04	29790 X	27067	-0-	-2723	-0-		24688 3	2379 9	Y	2163	2153 0	8 8	162
05	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-				Y	NO RPT			162
-----													
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 10997		PERF.11530 - 22480			
12	32860 X	30795	-0-	-2065	-0-		27867 3	2928 9	Y	2662	2683 0	5 8	124
01	29202 X	29104	-0-	-98	-0-		25663 3	3441 9	Y	3128	3075 0	22 8	155
02	27910 X	27910	-0-	-0-	-0-		25325 3	2585 9	Y	2350	2285 0	18 8	202
03	30783 X	27982	-0-	-2801	-0-		25454 3	2528 9	Y	2298	2355 0		145
04	29790 X	27064	-0-	-2726	-0-		24587 3	2477 9	Y	2252	2221 0	7 8	169
05	31186 X	NO RPT	-0-	-31186	-0-				Y	NO RPT			169
-----													
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID -> 291057		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10705 - 17420			
12	15500 X	8018	-0-	-7482	-0-		6065 3	1953 9	N	1775	1714 0		310
01	15407 X	11748	-0-	-3659	-0-		9754 3	1994 9	N	1813	1857 0	11 8	255
02	11340 X	6936	-0-	-4404	-0-		5828 3	1108 9	N	1007	871 0	9 8	382
03	10230 X	9739	-0-	-491	-0-		7810 3	1929 9	N	1754	1854 0		282
04	11370 X	9431	-0-	-1939	-0-		7672 3	1759 9	N	1599	1622 0	2 8	257
05	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-				N	NO RPT			257
-----													
SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID -> 291058		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10959 - 20253			
12	17825 X	10641	-0-	-7184	-0-		9137 3	11 4	N	1357	1442 0		226
							1493 9						
01	17825 X	1922	-0-	-15903	-0-		1632 3	290 9	N	264	454 0	2 8	34
02	16100 X	11538	-0-	-4562	-0-		9754 3	1784 9	N	1622	1401 0	14 8	241
03	15252 X	13567	-0-	-1685	-0-		11270 3	2297 9	N	2088	2053 0		276
04	15304 X	15304	-0-	-0-	-0-		12838 3	2466 9	N	2242	2181 0	8 8	329
05	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-				N	NO RPT			329

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC SAM BIRD 6-3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364													
12	5859 X	3337	-0-	-2522	-0-	2653 3	24 4	N	600	526 0		355	
01	5859 X	5284	-0-	-575	-0-	660 9							
02	5292 X	5187	-0-	-105	-0-	4204 3	1080 9	N	982	723 0		614	
						4200 3	10 4	N	888	766 0		736	
						977 9							
03	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	4442 3	36 4	N	1004	1407 0		333	
						1104 9							
04	5100 X	4454	-0-	-646	-0-	3597 3	857 9	N	779	695 0		417	
05	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT			417	
WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390													
12	8556 X	2363	-0-	-6193	-0-	120 1	1246 3	N	906	939 0		50	
						997 9							
01	8556 X	4326	-0-	-4230	-0-	160 1	1947 3	N	2017	2020 0		47	
						2219 9							
02	6664 X	5400	-0-	-1264	-0-	200 1	2382 3	N	2562	2506 0		103	
						2818 9							
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			N	3062	3068 0		97	
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-			N	2726	2769 0		54	
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT			54	
WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700													
12	0	28936	-0-	28936	42313	25049 3	3887 9	N	3534	3361 0		620	
01	0	24547	-0-	24547	66860	21398 3	3149 9	N	2863	3003 0		480	
02	89896 X	23036	-0-	-66860	-0-	19966 3	3070 9	N	2791	2738 0		533	
03	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	20920 3	2609 9	N	2372	2301 0		604	
04	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	19518 3	2357 9	N	2143	2298 0		449	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			449	
WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709													
12	0	9323	-0-	9323	28330	7051 3	2272 9	N	2065	1987 0		433	
01	38890 X	10560	-0-	-28330	-0-	7957 3	2603 9	N	2366	2445 0	10 8	344	
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	6772 3	2108 9	N	1916	1741 0	7 8	512	
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2607 3	718 9	N	653	721 0		444	
04	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	5174 3	1664 9	N	1513	1480 0	2 8	475	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			475	
WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582													
12	24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	2006 1	16176 3	N	5485	5075 0		520	
						6034 9							
01	26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	2018 1	17107 3	N	6539	6745 0		314	
						7193 9							
02	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	1866 1	15335 3	N	4641	4723 0		232	
						4 4	5105 9						
03	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	1693 1	13482 3	N	5104	5007 0		329	
						2 4	5614 9						
04	20112 X	20112	-0-	-0-	-0-	1376 1	12746 3	N	5444	5599 0		174	
						2 4	5988 9						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #:	3H	RRCID -> 292434	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12350	PERF.12497	- 22347			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	11452 X	11452	-0-	-0-	-0-	555 1 6 4	4471 3 6420 9	N	5836	5395 0	553		
01	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	587 1 6817 9	4980 3	N	6197	6452 0	298		
02	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	544 1 37 4	4467 3 6040 9	N	5491	5514 0	275		
03	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	589 1 1 4	4691 3 6477 9	N	5888	5783 0	380		
04	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	530 1 2 4	4905 3 5693 9	N	5175	5389 0	166		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166		
LUDEMAN 2512 D				WELL #:	4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12263	- 18738			
12	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	1006 1 2049 9	8112 3	N	1863	1725 0	177		
01	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	1146 1 2250 9	9720 3	N	2045	2124 0	98		
02	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	997 1 1860 9	8197 3	N	1691	1704 0	85		
03	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	1157 1 1 4	9209 3 2100 9	N	1909	1871 0	123		
04	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	954 1 2 4	8838 3 2004 9	N	1822	1887 0	58		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58		
LUDEMAN 2512 E				WELL #:	1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12351	- 22434			
12	15985 X	15985	-0-	-0-	-0-	1008 1 6853 9	8124 3	N	6230	5755 0	590		
01	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	975 1 6837 9	8265 3	N	6215	6506 0	299		
02	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	1028 1 6067 9	8450 3	N	5515	5538 0	276		
03	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-	1139 1 1 4	9071 3 6534 9	N	5940	5833 0	383		
04	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	864 1 1 4	8004 3 6172 9	N	5611	5814 0	180		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180		
BRUNSON H				WELL #:	813H	RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 12256	PERF.12492	- 20143			
12	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	860 1 13 4	4479 3 4026 9	N	3660	3729 0	176		
01	12177 X	12177	-0-	-0-	-0-	1249 1 43 4	5987 3 4898 9	N	4453	4495 0	134		
02	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	1182 1 22 4	4932 3 4313 9	N	3921	3822 0	233		
03	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	1501 1 7 4	7090 3 4668 9	N	4244	4145 0	332		
04	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	687 1 4399 9	4844 3	N	3999	4118 0	213		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213		



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1323H		RRCID -> 292439		COMPL. DATE 05/30/2018				TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	12859	-0-	12859	48803	1760	1	8549	3	N	2317	2003	0	453
01	0	9716	-0-	9716	58519	976	1	2549	9	N	2610	2543	0	520
02	64446 X	5927	-0-	-58519	-0-	2871	1	5869	3	N	1505	1621	0	404
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1014	1	3254	3	N	1953	1893	0	464
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	3	4	1656	9	N	2657	2708	0	413
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1035	1	2271	3	N	NO RPT			413
						1	4	2148	9					
						1198	1	1265	3	N				
						1	4	2923	9					
TAYLOR FC26-17		WELL #: 6H		RRCID -> 292464		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825				
12	13271 X	13271	-0-	-0-	-0-	445	1	7382	3	N	4949	5002	0	180
01	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	5444	9	11958	3	N	6832	6863	0	149
02	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	741	1	12486	3	N	5425	5395	0	179
03	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	7515	9	13541	3	N	5533	5507	0	205
04	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	690	1	14312	3	N	5754	5789	0	170
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5968	9			N	NO RPT			170
						701	1							
						6086	9							
						711	1							
						6329	9							
AFTERSHOCK WEST A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292465		COMPL. DATE 11/07/2020				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505				
12	15221 X	11265	-0-	-3956	-0-	101	1	9083	3	N	1892	1947	0	18
01	15221 X	15124	-0-	-97	-0-	2081	9	9532	3	N	4983	4951	0	50
02	13748 X	9809	-0-	-3939	-0-	111	1	4523	3	N	4746	4721	0	75
03	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	5481	9	12013	3	N	3758	3747	0	86
04	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	65	1	8769	3	N	5251	5242	0	95
05	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-	5221	9			N	NO RPT			95
						207	1							
						4134	9							
						144	1							
						5776	9							
TAYLOR BC26-17		WELL #: 2H		RRCID -> 292466		COMPL. DATE 05/27/2018				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517				
12	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	1339	1	4876	3	N	1837	1643	0	525
01	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	2021	9	3729	3	N	1489	1628	0	386
02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	1426	1	2625	3	N	1256	1278	0	364
03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	1638	9	3503	3	N	1638	1461	0	541
04	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	1073	1	3887	3	N	1441	1597	0	385
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1382	9			N	NO RPT			385
						904	1							
						1802	9							
						950	1							
						1585	9							
INTERGALACTIC UNIT		WELL #: 7301H		RRCID -> 292472		COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800				
12	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	3928	3	1727	9	N	1570	1551	0	226
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	3908	3	1539	9	N	1399	1410	0	211
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	4360	3	1410	9	N	1282	1294	0	196
03	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	4736	3	1459	9	N	1326	1204	0	318
04	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	4661	3	1627	9	N	1479	1443	0	353
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			353

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	7289	-0-	7289	16764	1321	1	2668	3	N	3000	3170	0		104
01	0	9649	-0-	9649	26413	3300	9								
02	34884 X	8471	-0-	-26413	-0-	1242	1	4437	3	N	3609	3560	0		153
03	11910 X	11910	-0-	-0-	-0-	3970	9								
04	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	1123	1	4106	3	N	2947	3035	0		65
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3242	9								
						1415	1	6603	3	N	3538	3464	0		139
						3892	9								
						1280	1	5436	3	N	2977	2917	0		199
						3275	9								
										N	NO RPT				199
-----															
BRUNSON D		WELL #: 1203H		RRCID -> 292518		COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467					
12	0	12181	-0-	12181	27885	2349	1	4743	3	N	4626	4907	0		161
01	0	18026	-0-	18026	45911	5089	9								
02	62327 X	16416	-0-	-45911	-0-	2360	1	8432	3	N	6576	6457	0		280
03	20511 X	20511	-0-	-0-	-0-	7234	9								
04	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	2203	1	8054	3	N	5599	5755	0		124
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6159	9								
						2528	1	11794	3	N	5626	5530	0		220
						6189	9								
						2516	1	10690	3	N	5272	5139	0		353
						5799	9								
										N	NO RPT				353
-----															
TAYLOR H		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526		COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899					
12	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	804	1	13329	3	N	5293	5340	0		193
01	17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	5822	9								
02	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	640	1	10324	3	N	6292	6348	0		137
03	21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	6921	9								
04	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	632	1	11441	3	N	5912	5854	0		195
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6503	9								
						728	1	14057	3	N	6138	6106	0		227
						6752	9								
						693	1	13948	3	N	5815	5870	0		172
						6397	9								
										N	NO RPT				172
-----															
TAYLOR O		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697					
12	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	790	1	13100	3	N	5408	5448	0		197
01	19885 X	19885	-0-	-0-	-0-	5949	9								
02	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	706	1	11398	3	N	7074	7117	0		154
03	21487 X	21487	-0-	-0-	-0-	7781	9								
04	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	619	1	11208	3	N	5721	5686	0		189
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6293	9								
						713	1	13763	3	N	6374	6327	0		236
						7011	9								
						689	1	13869	3	N	6139	6194	0		181
						6753	9								
										N	NO RPT				181

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578	-		21282			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	7214	-0-	7214	16633	1416 1 2940 9	2858 3	N		2673	2835 0		93
01	0	10211	-0-	10211	26844	1425 1 3695 9	5091 3	N		3359	3309 0		143
02	36219 X	9375	-0-	-26844	-0-	1354 1 3069 9	4952 3	N		2790	2871 0		62
03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	1417 1 3744 9	6610 3	N		3404	3333 0		133
04	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	1263 1 4066 9	5366 3	N		3696	3582 0		247
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			247
-----													
SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426	-		18909			
12	13733 X	8452	-0-	-5281	-0-	6868 3 1575 9	9 4	N		1432	1518 0		238
01	24478 X	24478	-0-	-0-	-0-	19940 3	4538 9	N		4125	3786 0	43 8	534
02	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	11335 3	2251 9	N		2046	2252 0	25 8	303
03	11997 X	11381	-0-	-616	-0-	9400 3	1981 9	N		1801	1866 0		238
04	14970 X	12839	-0-	-2131	-0-	10708 3	2131 9	N		1937	1881 0	10 8	284
05	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N		NO RPT			284
-----													
CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10946	-		18215			
12	0	5990	-0-	5990	30490	4626 3 3187 3	1364 9 1145 9	N N		1240 1041	1337 0 1131 0		453 358
01	34822 X	4332	-0-	-30490	-0-	14568 3	2730 9	N		2482	2449 0	14 8	226
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2151 3	860 9	N		782	641 0	2 8	497
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	2422 3	1004 9	N		913	907 0		503
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	3158 3	1150 9	N		1045	1082 0	2 8	464
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			464
-----													
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10955	-		21972			
12	22351 X	18101	-0-	-4250	-0-	15428 3	2673 9	N		2430	2442 0		169
01	20832 X	18326	-0-	-2506	-0-	15415 3	2911 9	N		2646	2589 0	19 8	207
02	17612 X	17298	-0-	-314	-0-	14568 3	2730 9	N		2482	2449 0	14 8	226
03	19003 X	14263	-0-	-4740	-0-	12236 3	2027 9	N		1843	1870 0		199
04	18390 X	16087	-0-	-2303	-0-	13271 3	2816 9	N		2560	2472 0	5 8	282
05	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-			N		NO RPT			282
-----													
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID -> 292680	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL DEPTH 10909	PERF.11540	-		19950			
12	0	13921	-0-	13921	64946	11612 3	2309 9	N		2099	2160 0		146
01	76289 X	11343	-0-	-64946	-0-	9252 3	2091 9	N		1901	1889 0	9 8	149
02	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	13383 3	2817 9	N		2561	2466 0	10 8	234
03	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	10577 3	1813 9	N		1648	1704 0		178
04	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	11996 3	2394 9	N		2176	2111 0	3 8	240
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			240

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943													
12	0	12144	-0-	12144	46639	2602	1	5254	3	N	3898	4153 0	136
01	0	17285	-0-	17285	63924	4288	9	9507	3	N	4652	4590 0	198
02	78670 X	14746	-0-	-63924	-0-	5117	9	8279	3	N	3821	3934 0	85
03	18444 X	18444	-0-	-0-	-0-	2264	1	10863	3	N	4775	4673 0	187
04	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	4203	9	10118	3	N	4101	4014 0	274
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2328	1			N	NO RPT		274
						5253	9						
						2381	1						
						4511	9						
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150													
12	25141 X	17686	-0-	-7455	-0-	15157	3	2529	9	N	2299	2385 0	160
01	25141 X	24815	-0-	-326	-0-	20880	3	3935	9	N	3577	3434 0	280
02	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	19281	3	3131	9	N	2846	2850 0	259
03	25544 X	16905	-0-	-8639	-0-	14010	3	2895	9	N	2632	2607 0	284
04	24720 X	17432	-0-	-7288	-0-	14988	3	2444	9	N	2222	2255 0	245
05	24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT		245
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890													
12	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	3379	3	2190	9	N	1991	1988 0	140
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	3667	3	2006	9	N	1824	1837 0	127
02	4900 X	4712	-0-	-188	-0-	3049	3	1663	9	N	1512	1485 0	154
03	5704 X	789	-0-	-4915	-0-	464	3	325	9	N	295	365 0	84
04	5520 X	4330	-0-	-1190	-0-	2831	3	1499	9	N	1363	1134 0	313
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT		313
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965													
12	13020 X	11953	-0-	-1067	-0-	10466	3	1487	9	N	1352	1372 0	66
01	14074 X	12935	-0-	-1139	-0-	11496	3	1439	9	N	1308	1294 0	72
02	12712 X	11546	-0-	-1166	-0-	10160	3	1386	9	N	1260	1240 0	85
03	14074 X	11887	-0-	-2187	-0-	10499	3	1388	9	N	1262	1255 0	92
04	13260 X	11991	-0-	-1269	-0-	10865	3	1126	9	N	1024	1009 0	105
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT		105
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727													
12	18290 X	17005	-0-	-1285	-0-	15989	3	1016	9	N	924	941 0	45
01	19840 X	17778	-0-	-2062	-0-	16669	3	1109	9	N	1008	992 0	56
02	17920 X	16067	-0-	-1853	-0-	15092	3	975	9	N	886	878 0	60
03	19840 X	16072	-0-	-3768	-0-	15156	3	916	9	N	833	832 0	61
04	19110 X	16237	-0-	-2873	-0-	15468	3	769	9	N	699	686 0	72
05	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT		72
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039													
12	10602 X	9784	-0-	-818	-0-	8252	3	1532	9	N	1393	1418 0	68
01	11470 X	10012	-0-	-1458	-0-	8480	3	1532	9	N	1393	1373 0	77
02	10360 X	8877	-0-	-1483	-0-	7401	3	1476	9	N	1342	1319 0	91
03	11470 X	8005	-0-	-3465	-0-	6553	3	1452	9	N	1320	1315 0	96
04	11010 X	8193	-0-	-2817	-0-	6927	3	1266	9	N	1151	1125 0	118
05	10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT		118

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID ->	292740	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10839	PERF.	11027	- 20577		
12	14570 X	13665	-0-	-905	-0-	12234	3	1431	9	N	1301	1318	0	64
01	15779 X	13651	-0-	-2128	-0-	12180	3	1471	9	N	1337	1315	0	74
02	14252 X	12268	-0-	-1984	-0-	10817	3	1451	9	N	1319	1294	0	89
03	15779 X	11682	-0-	-4097	-0-	10556	3	1126	9	N	1024	1038	0	75
04	15210 X	11383	-0-	-3827	-0-	10530	3	853	9	N	775	767	0	80
05	13671 X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT			80
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID ->	292741	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10786	- 20468		
12	16089 X	13976	-0-	-2113	-0-	12379	3	1597	9	N	1452	1478	0	71
01	16957 X	14519	-0-	-2438	-0-	12848	3	1671	9	N	1519	1493	0	84
02	15316 X	13151	-0-	-2165	-0-	11524	3	1627	9	N	1479	1452	0	100
03	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	17752	3	3121	9	N	2837	2730	0	207
04	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	19086	3	2761	9	N	2510	2454	0	258
05	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT			258
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID ->	292742	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	11586	- 21603		
12	32612 X	30969	-0-	-1643	-0-	28045	3	2924	9	Y	2658	2680	0	123
01	31987 X	31987	-0-	-0-	-0-	28592	3	3395	9	Y	3086	3035	0	153
02	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	25751	3	2684	9	Y	2440	2364	0	210
03	30783 X	29106	-0-	-1677	-0-	26522	3	2584	9	Y	2349	2411	0	148
04	29790 X	27408	-0-	-2382	-0-	24981	3	2427	9	Y	2206	2181	0	165
05	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT			165
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID ->	292743	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10717	- 20742		
12	27156 X	19317	-0-	-7839	-0-	17710	3	1607	9	N	1461	1488	0	71
01	27032 X	19873	-0-	-7159	-0-	18187	3	1686	9	N	1533	1504	0	84
02	21420 X	18185	-0-	-3235	-0-	16573	3	1612	9	N	1465	1437	0	99
03	22723 X	18367	-0-	-4356	-0-	16982	3	1385	9	N	1259	1266	0	92
04	21990 X	18250	-0-	-3740	-0-	17148	3	1102	9	N	1002	986	0	103
05	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT			103
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID ->	292789	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	11150	- 22045		
12	14663 X	13114	-0-	-1549	-0-	10978	3	2136	9	N	1942	1959	0	135
01	13702 X	11454	-0-	-2248	-0-	9445	3	2009	9	N	1826	1811	0	143
02	11620 X	1	-0-	-11619	-0-	1	3			N	-0-	143	0	-0-
03	13919 X	11	-0-	-13908	-0-	11	3			N	-0-			-0-
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-			-0-
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT			-0-
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID ->	292804	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	10718	- 20384		
12	0	24156	-0-	24156	82016	22098	3	2058	9	N	1871	1912	0	91
01	106929 X	24913	-0-	-82016	-0-	22758	3	2155	9	N	1959	1929	0	108
02	27384 X	22596	-0-	-4788	-0-	20752	3	1844	9	N	1676	1661	0	113
03	30318 X	23693	-0-	-6625	-0-	21655	3	2038	9	N	1853	1831	0	135
04	27540 X	24293	-0-	-3247	-0-	22119	3	2174	9	N	1976	1903	0	203
05	25017 X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					N	NO RPT			203
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID ->	292855	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	11235	- 21519		
12	30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	28051	3	2856	9	Y	2596	2620	0	121
01	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	28683	3	2453	9	Y	2230	2220	0	110
02	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-	25370	3	2624	9	Y	2385	2271	0	205
03	28052 X	28052	-0-	-0-	-0-	25492	3	2560	9	Y	2327	2385	0	147
04	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	24260	3	2426	9	Y	2205	2179	0	165
05	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT			165

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874	COMPL. DATE 07/11/2019	TOTAL DEPTH 12388	PERF.12666	- 17645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	4986	-0-	4986	36780	274 1 3384 9	1328 3	N 3076 2709 0	601
01	0	11419	-0-	11419	48199	1070 1 1 4	6437 3	N 3555 3448 0	708
02	54027 X	5828	-0-	-48199	-0-	834 1 2 4	2675 3	N 2106 2249 0	565
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1023 1 1 4	2245 3	N 2752 2663 0	654
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	872 1 1 4	920 3	N 3817 3877 0	594
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	4199 9	N NO RPT	594

COLGATE OPERATING, LLC IWO JIMA 26-14 UNIT		167327 WELL #: 223H		RRCID -> 294386	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL DEPTH 9987	PERF.11013	- 17588	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
*01	71331 X	NO RPT	-0-	-71331	-0-			Y NO RPT	-0-
*02	64428 X	NO RPT	-0-	-64428	-0-			Y NO RPT	-0-
*03	71331 X	NO RPT	-0-	-71331	-0-			Y NO RPT	-0-
*04	69030 X	NO RPT	-0-	-69030	-0-			Y NO RPT	-0-
*05	71331 X	NO RPT	-0-	-71331	-0-			Y NO RPT	-0-

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 294757	COMPL. DATE 04/17/2022	TOTAL DEPTH 10749	PERF.11120	- 20545	
06	0	158169	-0-	158169	425684	137918 2	20251 9	Y 18410 18337 0	77
07	0	125356	-0-	125356	551040	107952 2 16444 9	960 4	Y 14949 14937 0	69
08	0	103129	-0-	103129	654169	89139 2 13514 9	476 4	Y 12285 12264 0	81
09	0	86741	-0-	86741	740910	75539 2	11202 9	Y 10184 10179 0	86
10	0	75712	-0-	75712	816622	65442 2	10270 9	Y 9336 9341 0	81
11	0	71189	-0-	71189	887811	62117 2	9072 9	Y 8247 8254 0	59
12	0	67956	-0-	67956	955767	24 1 244 4	59150 2	Y 7762 7755 0	66
*01	1009224 X	53457	-0-	-955767	-0-	114 1 342 4	46326 2	Y 6068 6104 0	30
*02	70896 X	60636	-0-	-10260	-0-	120 1 296 4	53012 2	Y 6553 6517 0	54
*03	78492 X	69598	-0-	-8894	-0-	650 1 209 4	60545 2	Y 7449 7456 0	47
04	75960 X	63027	-0-	-12933	-0-	1649 1 7473 9	53905 2	Y 6794 6793 0	48
05	78492 X	NO RPT	-0-	-78492	-0-			Y NO RPT	48

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
ALYSE 51 UNIT		WELL #: 231H		RRCID -> 294758		COMPL. DATE 04/17/2022				TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	177141	-0-	177141	404906	154434	2	22707	9	Y	20643	20535	0	100	8	87
07	0	143705	-0-	143705	548611	123875	2	1102	4	Y	17025	17011	0	22	8	79
08	0	122807	-0-	122807	671418	18728	9									
						106725	2	570	4	Y	14102	14078	0	10	8	93
						15512	9									
09	0	105290	-0-	105290	776708	91828	2	13462	9	Y	12238	12227	0			104
10	0	93694	-0-	93694	870402	81034	2	12660	9	Y	11509	11513	0			100
11	0	87584	-0-	87584	957986	76473	2	11111	9	Y	10101	10110	0	18	8	73
12	0	82992	-0-	82992	1040978	30	1	72422	2	Y	9310	9304	0			79
						299	4	10241	9							
*01	1119785 X	78807	-0-	-1040978	-0-	169	1	68359	2	Y	8886	8922	0			43
						504	4	9775	9							
*02	86184 X	76737	-0-	-9447	-0-	152	1	67101	2	Y	8282	8242	0	15	8	68
						374	4	9110	9							
*03	95418 X	69397	-0-	-26021	-0-	477	1	60989	2	Y	7018	7041	0			45
						211	4	7720	9							
04	92340 X	77207	-0-	-15133	-0-	1099	1	67414	2	Y	7904	7893	0			56
						8694	9									
05	95418 X	NO RPT	-0-	-95418	-0-					Y	NO RPT					56

  

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 294759		COMPL. DATE 04/17/2022				TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819						
06	0	172884	-0-	172884	422043	158862	2	14022	9	Y	12747	12682	0	62	8	54
07	0	193618	-0-	193618	615661	178001	2	1583	4	Y	12758	12736	0	17	8	59
						14034	9									
08	0	169808	-0-	169808	785469	158061	2	843	4	Y	9913	9900	0	7	8	65
						10904	9									
09	0	144683	-0-	144683	930152	135491	2	9192	9	Y	8356	8350	0			71
10	0	162888	-0-	162888	1093040	154119	2	8769	9	Y	7972	7973	0			70
11	0	123742	-0-	123742	1216782	116113	2	7629	9	Y	6935	6943	0	12	8	50
12	0	120945	-0-	120945	1337727	46	1	113077	2	Y	6687	6680	0			57
						466	4	7356	9							
*01	1458324 X	120597	-0-	-1337727	-0-	276	1	111874	2	Y	6928	6951	0			34
						826	4	7621	9							
*02	125496 X	103064	-0-	-22432	-0-	217	1	95877	2	Y	5850	5826	0	10	8	48
						535	4	6435	9							
*03	138942 X	86019	-0-	-52923	-0-	678	1	79777	2	Y	4807	4824	0			31
						276	4	5288	9							
04	134460 X	95403	-0-	-39057	-0-	1585	1	88035	2	Y	5257	5251	0			37
						5783	9									
05	138942 X	NO RPT	-0-	-138942	-0-					Y	NO RPT					37

PHANTOM (WOLFCAMP) COLGATE OPERATING, LLC MIDWAY 45-46 UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 167327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
				WELL #: 322H	RRCID -> 294789	COMPL. DATE 09/09/2021	TOTAL DEPTH 10509	PERF.10811	- 20536					
06	0	75790	-0-	75790	228362	221 1 3687 4	61785 2 10097 9	Y	9179	9153 0	24 8	144		
07	0	71855	-0-	71855	300217	57643 2 9291 9	4921 4	Y	8446	8433 0	63 8	94		
08	0	67488	-0-	67488	367705	58451 2 8168 9	869 4	Y	7425	7349 0	28 8	142		
09	0	57731	-0-	57731	425436	42994 2 7891 9	6846 4	Y	7174	7039 0		277		
10	0	55814	-0-	55814	481250	46843 2 7688 9	1283 4	Y	6989	6925 0		341		
11	0	50025	-0-	50025	531275	42467 2 6801 9	757 4	Y	6183	6237 0		287		
12	0	54414	-0-	54414	585689	46304 2 7150 9	960 4	Y	6500	6521 0	43 8	223		
*01	0	48307	-0-	48307	633996	41282 2 6427 9	598 4	Y	5843	5868 0	29 8	169		
*02	674253 X	40257	-0-	-633996	-0-	34508 2 5377 9	372 4	Y	4888	4776 0	15 8	266		
*03	48143 X	43556	-0-	-4587	-0-	37450 2 5684 9	422 4	Y	5167	5195 0	14 8	224		
*04	46590 X	43377	-0-	-3213	-0-	37657 2 5518 9	202 4	Y	5016	4962 0	86 8	192		
05	48143 X	NO RPT	-0-	-48143	-0-			Y	NO RPT			192		
ARUBA STATE 15-14 UNIT				WELL #: 131H	RRCID -> 294796	COMPL. DATE 01/18/2022	TOTAL DEPTH 10522	PERF.10812	- 20525					
06	0	46389	-0-	46389	46389	35703 2 10084 9	602 4	Y	9167	9099 0	69 8	89		
07	0	59215	-0-	59215	105604	3 1 2327 4	44654 2 12231 9	Y	11119	10990 0	136 8	82		
08	0	56357	-0-	56357	161961	46185 2 9857 9	315 4	Y	8961	8954 0	18 8	71		
09	0	65119	-0-	65119	227080	54101 2 10486 9	532 4	Y	9533	9477 0	27 8	100		
10	0	63166	-0-	63166	290246	53 1 582 4	52573 2 9958 9	Y	9053	9084 0		69		
11	0	55321	-0-	55321	345567	78 1 2350 4	43569 2 9324 9	Y	8476	8407 0	6 8	132		
12	0	51523	-0-	51523	397090	77 1 1125 4	41839 2 8482 9	Y	7711	7741 0		102		
*01	0	46475	-0-	46475	443565	72 1 29 4	38441 2 7933 9	Y	7212	7159 0	53 1	102		
*02	0	36977	-0-	36977	480542	59 1 16 4	30310 2 6592 9	Y	5993	5978 0	10 8	107		
*03	513439 X	32897	-0-	-480542	-0-	52 1 47 4	26466 2 6332 9	Y	5756	5732 0		131		
*04	52620 X	30089	-0-	-22531	-0-	53 1 141 4	23986 2 5909 9	Y	5372	5419 0	11 8	73		
05	54374 X	NO RPT	-0-	-54374	-0-			Y	NO RPT			73		
IWO JIMA 26-14 UNIT				WELL #:	RRCID -> 294865	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11756	- 16635			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		RRCID -> 294926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10825 - 20718		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		RRCID -> 294930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10825 - 20718		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER 52 UNIT		WELL #:		222H		RRCID -> 294936		COMPL. DATE		04/16/2022		TOTAL DEPTH		10741		PERF.10979 - 19404	
06	0	164654	-0-	164654	340053	144605	2	20049	9	Y	18226	18118	0	88	8	77	
07	0	133285	-0-	133285	473338	116518	2	1036	4	Y	14301	14293	0	19	8	66	
						15731	9										
08	0	112005	-0-	112005	585343	98163	2	524	4	Y	12107	12084	0	9	8	80	
						13318	9										
09	0	94174	-0-	94174	679517	82892	2	11282	9	Y	10256	10249	0			87	
10	0	81990	-0-	81990	761507	71536	2	10454	9	Y	9504	9508	0			83	
11	0	78876	-0-	78876	840383	69501	2	9375	9	Y	8523	8530	0	15	8	61	
12	0	75730	-0-	75730	916113	27	1	66679	2	Y	7954	7947	0			68	
						275	4	8749	9								
*01	0	70594	-0-	70594	986707	2748	1	59868	2	Y	6851	6886	0			33	
						442	4	7536	9								
*02	1055278 X	68571	-0-	-986707	-0-	137	1	60588	2	Y	6825	6790	0	12	8	56	
						338	4	7508	9								
*03	85281 X	68908	-0-	-16373	-0-	724	1	60251	2	Y	7023	7034	0			45	
						208	4	7725	9								
04	82530 X	59079	-0-	-23451	-0-	1759	1	50290	2	Y	6391	6391	0			45	
						7030	9										
05	85281 X	NO RPT	-0-	-85281	-0-					Y	NO RPT					45	

CP EXPLORATION III OPERATING, LLC		186304		2H		RRCID -> 289683		COMPL. DATE		01/01/2021		TOTAL DEPTH		10748		PERF.11206 - 18815	
12	40951 X	37225	-0-	-3726	-0-	775	1	32104	3	Y	2906	2928	1			47	
						1149	4	3197	9								
01	37200 X	35872	-0-	-1328	-0-	775	1	31272	3	Y	3278	3276	1			49	
						219	4	3606	9								
02	35476 X	30773	-0-	-4703	-0-	700	1	26567	3	Y	2789	2786	1			52	
						438	4	3068	9								
03	39277 X	34250	-0-	-5027	-0-	775	1	29906	3	Y	3086	3110	1			28	
						174	4	3395	9								
04	38010 X	32307	-0-	-5703	-0-	900	1	26035	3	Y	2905	2892	1			41	
						2176	4	3196	9								
05	37231 X	33649	-0-	-3582	-0-	930	1	27763	3	Y	3127	3103	1			65	
						1516	4	3440	9								

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	775 1	19298 3	Y	2125	2143 1		34
							1145 4	2338 9					
01	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	775 1	18647 3	Y	2419	2417 1		36
							188 4	2661 9					
02	22036	X	18821	-0-	-3215	-0-	700 1	15489 3	Y	2057	2055 1		38
							369 4	2263 9					
03	24397	X	20923	-0-	-3474	-0-	775 1	17524 3	Y	2256	2274 1		20
							142 4	2482 9					
04	23610	X	19227	-0-	-4383	-0-	150 1	15022 3	Y	2143	2133 1		30
							1698 4	2357 9					
05	23560	X	19185	-0-	-4375	-0-	155 1	15573 3	Y	2089	2076 1		43
							1159 4	2298 9					
-----													
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259													
12	26288	X	21228	-0-	-5060	-0-	775 1	17252 3	N	1872	1876 1		30
							1142 4	2059 9					
01	21266	X	20912	-0-	-354	-0-	775 1	17424 3	N	2318	2313 1		35
							163 4	2550 9					
02	21168	X	17432	-0-	-3736	-0-	700 1	14216 3	N	1974	1972 1		37
							345 4	2171 9					
03	23436	X	20149	-0-	-3287	-0-	775 1	16789 3	N	2228	2245 1		20
							134 4	2451 9					
04	22680	X	15193	-0-	-7487	-0-	150 1	11469 3	N	1797	1792 1		25
							1597 4	1977 9					
05	21235	X	14820	-0-	-6415	-0-	155 1	11688 3	N	1712	1702 1		35
							1094 4	1883 9					
-----													
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420													
12	22816	X	1624	-0-	-21192	-0-	196 1	924 3	Y	386	398 1		21
							79 4	425 9					
01	20770	X	7624	-0-	-13146	-0-	868 1	4033 3	Y	1716	1633 1		104
							835 4	1888 9					
02	24416	X	7085	-0-	-17331	-0-	784 1	3890 3	Y	1723	1715 1		112
							516 4	1895 9					
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	812 1	4103 3	Y	1645	1677 1		80
							216 4	1810 9					
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	550 1	4594 3	Y	1569	1562 1		87
							741 4	1726 9					
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	569 1	5223 3	Y	1677	1620 1		144
							674 4	1845 9					
-----													
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534													
12	73811	X	58057	-0-	-15754	-0-	775 1	50991 3	Y	4432	4463 1		71
							1416 4	4875 9					
01	73811	X	56235	-0-	-17576	-0-	775 1	49765 3	Y	4935	4932 1		74
							266 4	5429 9					
02	57540	X	42833	-0-	-14707	-0-	700 1	37457 3	Y	3827	3830 1		71
							466 4	4210 9					
03	63705	X	56544	-0-	-7161	-0-	775 1	49694 3	Y	5341	5364 1		48
							200 4	5875 9					
04	61650	X	54558	-0-	-7092	-0-	900 1	45856 3	Y	5140	5116 1		72
							2148 4	5654 9					
05	58063	X	53866	-0-	-4197	-0-	930 1	46205 3	Y	4797	4770 1		99
							1454 4	5277 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
CPX STATE 100-33 A													
WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		43710 X	31225	-0-	-12485	-0-	775 1	25796 3	Y	3267	3277 1		52
							1060 4	3594 9					
01		0	27168	-0-	27168	27168	775 1	22830 3	Y	3061	3067 1		46
							196 4	3367 9					
02		51537 X	24369	-0-	-27168	-0-	700 1	20174 3	Y	2814	2808 1		52
							400 4	3095 9					
03		35960 X	23607	-0-	-12353	-0-	775 1	19702 3	Y	2716	2743 1		25
							142 4	2988 9					
04		32670 X	21284	-0-	-11386	-0-	150 1	16587 3	Y	2549	2538 1		36
							1743 4	2804 9					
05		31217 X	21128	-0-	-10089	-0-	155 1	17143 3	Y	2424	2410 1		50
							1164 4	2666 9					
CPX STATE 100-33 B													
WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777													
12		54684 X	39479	-0-	-15205	-0-	775 1	33179 3	Y	3958	3971 1		63
							1171 4	4354 9					
01		0	36101	-0-	36101	36101	775 1	31041 3	Y	3696	3703 1		56
							219 4	4066 9					
02		68734 X	32633	-0-	-36101	-0-	700 1	27748 3	Y	3398	3391 1		63
							447 4	3738 9					
03		42966 X	36727	-0-	-6239	-0-	775 1	31452 3	Y	3935	3963 1		35
							171 4	4329 9					
04		38220 X	34564	-0-	-3656	-0-	900 1	27540 3	Y	3779	3761 1		53
							1967 4	4157 9					
05		39494 X	33849	-0-	-5645	-0-	930 1	27729 3	Y	3540	3520 1		73
							1296 4	3894 9					
CPX STATE 100-33 D													
WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450													
12		31217 X	20702	-0-	-10515	-0-	775 1	16039 3	Y	2704	2712 1		43
							914 4	2974 9					
01		0	18556	-0-	18556	18556	775 1	14812 3	Y	2541	2546 1		38
							174 4	2795 9					
02		30495 X	11939	-0-	-18556	-0-	700 1	9060 3	Y	1698	1704 1		32
							311 4	1868 9					
03		24428 X	17126	-0-	-7302	-0-	775 1	13488 3	Y	2484	2494 1		22
							131 4	2732 9					
04		20040 X	17623	-0-	-2417	-0-	150 1	12867 3	Y	2699	2683 1		38
							1637 4	2969 9					
05		20708 X	17645	-0-	-3063	-0-	155 1	13539 3	Y	2592	2576 1		54
							1100 4	2851 9					
CPX STATE 100-33 E													
WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849													
12		71393 X	34458	-0-	-36935	-0-	775 1	26390 3	Y	5656	5670 1		90
							1071 4	6222 9					
01		0	31947	-0-	31947	31947	775 1	25101 3	Y	5335	5344 1		81
							202 4	5869 9					
02		58411 X	26464	-0-	-31947	-0-	700 1	20713 3	Y	4224	4227 1		78
							405 4	4646 9					
03		52080 X	28729	-0-	-23351	-0-	775 1	22632 3	Y	4701	4737 1		42
							151 4	5171 9					
04		33360 X	29192	-0-	-4168	-0-	900 1	21583 3	Y	4465	4445 1		62
							1797 4	4912 9					
05		34472 X	30999	-0-	-3473	-0-	930 1	23818 3	Y	4540	4508 1		94
							1257 4	4994 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
LINDLEY 98													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	143158	X	111150	-0-	-32008	-0-	775 1	104779 3	N	3141	3179 1		51
							2141 4	3455 9					
01	143158	X	116183	-0-	-26975	-0-	775 1	110765 3	N	3845	3838 1		58
							413 4	4230 9					
02	126308	X	105984	-0-	-20324	-0-	700 1	100612 3	N	3430	3424 1		64
							899 4	3773 9					
03	138942	X	124788	-0-	-14154	-0-	775 1	119253 3	N	3987	4015 1		36
							374 4	4386 9					
04	134460	X	112716	-0-	-21744	-0-	900 1	103612 3	N	3680	3665 1		51
							4156 4	4048 9					
05	117335	X	111625	-0-	-5710	-0-	930 1	104044 3	N	3527	3505 1		73
							2771 4	3880 9					
B AND B STATE													
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024													
12	28396	X	23608	-0-	-4788	-0-	775 1	19235 3	Y	2310	2330 1		37
							1057 4	2541 9					
01	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	775 1	18411 3	Y	2607	2605 1		39
							186 4	2868 9					
02	20608	X	18798	-0-	-1810	-0-	700 1	15247 3	Y	2262	2259 1		42
							363 4	2488 9					
03	22816	X	20395	-0-	-2421	-0-	775 1	16483 3	Y	2726	2743 1		25
							138 4	2999 9					
04	22080	X	18947	-0-	-3133	-0-	690 1	13713 3	Y	2625	2613 1		37
							1656 4	2888 9					
05	22816	X	16021	-0-	-6795	-0-	155 1	12068 3	Y	2461	2447 1		51
							1091 4	2707 9					
CPX STATE 100-33 G													
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463													
12	37913	X	32022	-0-	-5891	-0-	775 1	27608 3	Y	2320	2327 1		37
							1087 4	2552 9					
01	0		29681	-0-	29681	29681	775 1	26294 3	Y	2188	2192 1		33
							205 4	2407 9					
02	53954	X	24273	-0-	-29681	-0-	700 1	20452 3	Y	2480	2467 1		46
							393 4	2728 9					
03	38998	X	26908	-0-	-12090	-0-	775 1	22829 3	Y	2865	2885 1		26
							152 4	3152 9					
04	31440	X	23563	-0-	-7877	-0-	900 1	18272 3	Y	2538	2529 1		35
							1599 4	2792 9					
05	32023	X	24335	-0-	-7688	-0-	930 1	19468 3	Y	2559	2541 1		53
							1122 4	2815 9					
LINDLEY 33-98 LOV													
WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045													
12	229493	X	114638	-0-	-114855	-0-	775 1	99024 3	N	11660	11697 1		187
							2013 4	12826 9					
01	186124	X	100164	-0-	-85960	-0-	775 1	87413 3	N	10559	10587 1		159
							361 4	11615 9					
02	114296	X	86212	-0-	-28084	-0-	700 1	74894 3	N	8967	8960 1		166
							754 4	9864 9					
03	126015	X	94235	-0-	-31780	-0-	775 1	82519 3	N	9689	9768 1		87
							283 4	10658 9					
04	113190	X	99078	-0-	-14112	-0-	900 1	83712 3	N	9775	9726 1		136
							3713 4	10753 9					
05	114638	X	99491	-0-	-15147	-0-	930 1	85499 3	N	9570	9508 1		198
							2535 4	10527 9					

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		229028 X	59335	-0-	-169693	-0-	55886 3	915 4		Y	2304	2318 1		37
							2534 9							
01		229028 X	49954	-0-	-179074	-0-	75 1	47026 3		Y	2467	2467 1		37
							139 4	2714 9						
02		88172 X	26925	-0-	-61247	-0-	25469 3	166 4		Y	1173	1188 1		22
							1290 9							
03		97619 X	50563	-0-	-47056	-0-	725 1	47369 3		Y	2064	2068 1		18
							199 4	2270 9						
04		83640 X	49760	-0-	-33880	-0-	900 1	44240 3		Y	1966	1957 1		27
							2457 4	2163 9						
05		59334 X	56335	-0-	-2999	-0-	930 1	51804 3		Y	1681	1673 1		35
							1752 4	1849 9						
-----														
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426														
12		186062 X	79809	-0-	-106253	-0-	775 1	74764 3		Y	2423	2435 1		39
							1605 4	2665 9						
01		70152 X	70152	-0-	-0-	-0-	775 1	66514 3		Y	2319	2323 1		35
							312 4	2551 9						
02		91196 X	63636	-0-	-27560	-0-	700 1	60032 3		Y	2043	2040 1		38
							657 4	2247 9						
03		87606 X	74637	-0-	-12969	-0-	775 1	71315 3		Y	2089	2108 1		19
							249 4	2298 9						
04		77220 X	68107	-0-	-9113	-0-	900 1	62119 3		Y	1932	1924 1		27
							2963 4	2125 9						
05		79794 X	58445	-0-	-21349	-0-	930 1	53521 3		Y	2010	1995 1		42
							1783 4	2211 9						
-----														
MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888														
12		0	73035	-0-	73035	116702	616 1	47744 3		Y	18734	18186 1		939
							4068 4	20607 9						
01		0	73074	-0-	73074	189776	868 1	45374 3		Y	15847	15782 1		1004
							9400 4	17432 9						
02		248669 X	58893	-0-	-189776	-0-	784 1	40229 3		Y	11405	11650 1		759
							5334 4	12546 9						
03		79112 X	55459	-0-	-23653	-0-	868 1	40773 3		Y	10612	10855 1		516
							2145 4	11673 9						
04		70710 X	47175	-0-	-23535	-0-	1299 1	31430 3		Y	8524	8560 1		480
							5070 4	9376 9						
05		73067 X	45137	-0-	-27930	-0-	1345 1	30650 3		Y	8349	8110 1		719
							3958 4	9184 9						
-----														
MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895														
12		0	39196	-0-	39196	83102	29007 3	2472 4		Y	7015	6932 1		358
							7717 9							
01		0	49234	-0-	49234	132336	32989 3	6834 4		Y	8555	8380 1		533
							9411 9							
02		162574 X	30238	-0-	-132336	-0-	16 1	21461 3		Y	5378	5549 1		362
							2845 4	5916 9						
03		83979 X	42172	-0-	-41807	-0-	124 1	32707 3		Y	6928	6959 1		331
							1720 4	7621 9						
04		47640 X	36221	-0-	-11419	-0-	551 1	25306 3		Y	5710	5720 1		321
							4083 4	6281 9						
05		49228 X	35194	-0-	-14034	-0-	569 1	25132 3		Y	5680	5513 1		488
							3245 4	6248 9						

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	175250	-0-	175250	197250	180 1	130961 3	Y	23907	24285 1		1213
							17811 4	26298 9					
01		312640 X	115390	-0-	-197250	-0-	97614 3	825 4	Y	15410	15950 1		673
							16951 9						
02		172004 X	80880	-0-	-91124	-0-	69301 3	760 4	Y	9835	10133 1		375
							10819 9						
03		190433 X	86732	-0-	-103701	-0-	74144 3	983 4	Y	10550	10749 1		176
							11605 9						
04		184290 X	80889	-0-	-103401	-0-	1275 1	69689 3	Y	8482	8103 1		555
							595 4	9330 9					
05		190433 X	79202	-0-	-111231	-0-	1317 1	67238 3	Y	7895	8186 1		264
							1962 4	8685 9					
-----													
CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327													
12		0	170383	-0-	170383	180142	180 1	131551 3	Y	18874	18366 1		917
							17891 4	20761 9					
01		392788 X	212646	-0-	-180142	-0-	187234 3	1583 4	Y	21663	21666 1		914
							23829 9						
02		173516 X	168971	-0-	-4545	-0-	150612 3	1653 4	Y	15187	15527 1		574
							16706 9						
03		192107 X	159669	-0-	-32438	-0-	141067 3	1870 4	Y	15211	15531 1		254
							16732 9						
04		185910 X	131338	-0-	-54572	-0-	1275 1	116790 3	Y	11159	10682 1		731
							998 4	12275 9					
05		192107 X	111427	-0-	-80680	-0-	1318 1	96420 3	Y	9886	10285 1		332
							2814 4	10875 9					
-----													
B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733													
01		0	211969	-0-	211969	211969	202919 3	568 4	N	7711	7597 1		114
							8482 9						
02		427801 X	215832	-0-	-211969	-0-	206312 3	1348 4	N	7429	7406 1		137
							8172 9						
03		324446 X	189787	-0-	-134659	-0-	182738 3	405 4	N	6040	6122 1		55
							6644 9						
04		313980 X	160066	-0-	-153914	-0-	150 1	150145 3	N	5008	4993 1		70
							4262 4	5509 9					
05		324446 X	151100	-0-	-173346	-0-	155 1	143303 3	N	4461	4438 1		93
							2735 4	4907 9					
-----													
1920 ENERGY, LLC 194397 MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	2567 1	26995 2	N	1156	1716 0	43 8	262
							190 4	1272 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 9728	- 16717					
12	0	35936	-0-	35936	73705	1400 1	31095 3	3363 9	Y	3057	2912 1	52 8		214
01	0	35354	-0-	35354	109059	1932 1	30302 3	2992 9	Y	2720	2615 1	68 8		251
02	139063 X	30004	-0-	-109059	-0-	1079 1	26233 3	2624 9	Y	2385	2305 1	16 8		315
03	39029 X	28816	-0-	-10213	-0-	1090 1	24492 3	2662 9	Y	2420	2389 1	69 8		277
04	37770 X	28043	-0-	-9727	-0-	1121 1	24173 3	2687 9	Y	2443	2413 1	42 8		265
*05	35929 X	26810	-0-	-9119	-0-	955 1	23570 3	2285 9	Y	2077	2043 1	18 8		281
FORTRESS STATE UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 284168	COMPL. DATE 12/15/2018	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 9164	- 15454					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	515	36 1	8 8		708
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	58	41 1	9 8		716
02	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7464 3	725 9		Y	659	450 1	112 8		813
03	26381 X	15198	-0-	-11183	-0-	2168 1	11943 3	1087 9	Y	988	690 1	141 8		970
04	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1800 1	11444 3	45 4	Y	700	782 1	123 8		765
05	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-				Y	NO RPT				765
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 286369	COMPL. DATE 09/21/2018	TOTAL DEPTH 9611	PERF. 9850	- 21643					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
LIBERATOR STATE UNIT				WELL #: 21H	RRCID -> 286370	COMPL. DATE 09/20/2018	TOTAL DEPTH 9849	PERF. 9992	- 21839					
12	0	45055	-0-	45055	91516	1826 1	40574 3	101 4	Y	2322	2222 1	33 8		161
01	0	12515	-0-	12515	104031	801 1	11017 3	53 4	Y	585	665 1	11 8		70
02	122153 X	18122	-0-	-104031	-0-	2109 1	15250 3	644 9	Y	573	557 1	22 8		64
03	48019 X	19998	-0-	-28021	-0-	2341 1	16041 3	133 4	Y	354	346 1	43 8		29
04	46470 X	23809	-0-	-22661	-0-	2628 1	20475 3	1227 4	Y	510	489 1	30 8		20
*05	45043 X	29387	-0-	-15656	-0-	2600 1	25218 3	145 4	Y	1426	1254 1	20 8		172
						1569 9								
TOMAHAWK				WELL #: 10H	RRCID -> 286374	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 9592	PERF. 9830	- 20155					
12	0	53754	-0-	53754	111645	41572 3	6535 4	5647 9	Y	5134	5256 1	95 8		131
01	0	46263	-0-	46263	157908	38883 3	2514 4	4866 9	Y	4424	4034 1	122 8		399
02	203692 X	45784	-0-	-157908	-0-	37074 3	4534 4	4176 9	Y	3796	3830 1	44 8		321
03	53723 X	52992	-0-	-731	-0-	42967 3	4570 4	5455 9	Y	4959	4882 1	144 8		254
04	51990 X	49097	-0-	-2893	-0-	42733 3	1446 4	4918 9	Y	4471	4412 1	90 8		223
*05	53723 X	49058	-0-	-4665	-0-	44230 3	151 4	4677 9	Y	4252	4218 1	51 8		206

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277																
12	0	67074	-0-	67074	134678	620	1	53537	3	Y	3061	3164	1	13	8	73
01	0	57075	-0-	57075	191753	9550	4	3367	9							
02	244640 X	52887	-0-	-191753	-0-	620	1	49641	3	Y	2738	2548	1	17	8	246
03	69843 X	63324	-0-	-6519	-0-	3802	4	3012	9							
04	67590 X	61094	-0-	-6496	-0-	560	1	43623	3	Y	2269	2302	1	6	8	207
*05	67084 X	61468	-0-	-5616	-0-	6208	4	2496	9							
						620	1	53275	3	Y	2616	2656	1	17	8	150
						6551	4	2878	9							
						600	1	55217	3	Y	2826	2765	1	10	8	201
						2168	4	3109	9							
						620	1	57636	3	Y	2714	2775	1	5	8	135
						227	4	2985	9							
-----																
TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083																
12	0	31448	-0-	31448	65249	24331	3	3825	4	Y	2993	3051	1	68	8	26
01	0	6854	-0-	6854	72103	3292	9									
02	109818 X	37715	-0-	-72103	-0-	5760	3	372	4	Y	656	642	1	30	8	10
03	56162 X	56162	-0-	-0-	-0-	722	9									
04	51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	30366	3	3713	4	Y	3305	3071	1	48	8	196
*05	52109 X	52109	-0-	-0-	-0-	3636	9									
						46123	3	4906	4	Y	4666	4551	1	129	8	182
						5133	9									
						45062	3	1524	4	Y	4330	4264	1	77	8	171
						4763	9									
						47348	3	162	4	Y	4181	4113	1	39	8	200
						4599	9									
-----																
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207																
12	0	35207	-0-	35207	71173	1363	1	30283	3	Y	3168	3056	1	21	8	187
01	0	33520	-0-	33520	104693	76	4	3485	9							
02	134453 X	29760	-0-	-104693	-0-	1815	1	28470	3	Y	2832	2769	1	21	8	229
03	34038 X	28476	-0-	-5562	-0-	120	4	3115	9							
04	32940 X	17764	-0-	-15176	-0-	1052	1	25554	3	Y	2807	2689	1	8	8	339
*05	34038 X	27191	-0-	-6847	-0-	66	4	3088	9							
						1061	1	23830	3	Y	2754	2766	1	34	8	293
						556	4	3029	9							
						703	1	15159	3	Y	1694	1788	1	14	8	185
						39	4	1863	9							
						947	1	23352	3	Y	2629	2462	1	13	8	339
						2892	9									
-----																
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056																
12	0	43374	-0-	43374	88318	2397	1	36186	3	Y	2998	2513	1	511	8	669
01	0	42213	-0-	42213	130531	1493	4	3298	9							
02	165275 X	34744	-0-	-130531	-0-	2678	1	35895	3	Y	2702	2232	1	415	8	724
03	45601 X	39319	-0-	-6282	-0-	668	4	2972	9							
04	44130 X	35021	-0-	-9109	-0-	2544	1	29717	3	Y	2211	1880	1	427	8	628
05	43369 X	18427	-0-	-24942	-0-	51	4	2432	9							
						2612	1	33614	3	Y	2745	1952	1	426	8	995
						73	4	3020	9							
						2469	1	30002	3	Y	1828	1652	1	306	8	865
						539	4	2011	9							
						1564	1	16449	2	Y	271	1074	0	35	8	164
						116	4	298	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	58843	-0-	58843	58843	4162	1	51562	3	Y	2282	2316	1	10	8	47
01	0	56104	-0-	56104	114947	609	4	2510	9							
02	167431 X	52484	-0-	-114947	-0-	4073	1	45049	3	Y	2555	2445	1	11	8	146
03	59055 X	55909	-0-	-3146	-0-	4171	4	2811	9							
04	57060 X	52345	-0-	-4715	-0-	3626	1	41067	3	Y	2115	2121	1	4	8	136
05	58838 X	NO RPT	-0-	-58838	-0-	5464	4	2327	9							
						4260	1	48252	3	Y	2168	2188	1	12	8	104
						1012	4	2385	9							
						4055	1	45076	3	Y	2143	2109	1	8	8	130
						857	4	2357	9							
										Y	NO RPT					130

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	- 17879			
12	0	39353	-0-	39353	39353	39	1	35527	3	Y	3171	3206	1	26	8	155
01	0	36568	-0-	36568	75921	299	4	3488	9							
02	107448 X	31527	-0-	-75921	-0-	40	1	30740	3	Y	3464	3302	1	30	8	287
03	45291 X	32215	-0-	-13076	-0-	1978	4	3810	9							
04	38490 X	27974	-0-	-10516	-0-	76	1	26168	3	Y	2615	2641	1	11	8	250
05	39339 X	NO RPT	-0-	-39339	-0-	2406	4	2877	9							
						52	1	28932	3	Y	2549	2567	1	32	8	200
						427	4	2804	9							
						46	1	25192	3	Y	2183	2167	1	20	8	196
						335	4	2401	9							
										Y	NO RPT					196

CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019				TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	- 18147			
12	0	55804	-0-	55804	55804	3589	1	49776	3	Y	1740	1757	1	6	8	45
01	0	52311	-0-	52311	108115	525	4	1914	9							
02	155606 X	47491	-0-	-108115	-0-	3463	1	43184	3	Y	1925	1842	1	9	8	119
03	58063 X	50166	-0-	-7897	-0-	3546	4	2118	9							
04	54000 X	45795	-0-	-8205	-0-	3001	1	38220	3	Y	1589	1594	1	3	8	111
05	55800 X	NO RPT	-0-	-55800	-0-	4522	4	1748	9							
						3499	1	44137	3	Y	1544	1563	1	10	8	82
						832	4	1698	9							
						3260	1	40293	3	Y	1412	1396	1	6	8	92
						689	4	1553	9							
										Y	NO RPT					92

MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	- 17057			
12	0	38905	-0-	38905	79999	2212	1	33400	3	Y	1741	1467	1	299	8	677
01	0	37143	-0-	37143	117142	1378	4	1915	9							
02	148008 X	30866	-0-	-117142	-0-	2422	1	32471	3	Y	1496	1240	1	231	8	702
03	45601 X	30818	-0-	-14783	-0-	604	4	1646	9							
04	41100 X	25931	-0-	-15169	-0-	2330	1	27216	3	Y	1158	891	1	202	8	767
05	38905 X	37928	-0-	-977	-0-	46	4	1274	9							
						2110	1	27155	3	Y	1358	856	1	229	8	1040
						59	4	1494	9							
						1873	1	22756	3	Y	812	717	1	133	8	1002
						409	4	893	9							
						3114	1	32747	2	Y	1670	1876	0	48	8	286
						230	4	1837	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137								
12	0	48065	-0-	48065	97588	2639	1	39849	3	Y	3575	2987	1	608	8	366
						1644	4	3933	9							
01	0	46426	-0-	46426	144014	2929	1	39266	3	Y	3182	2630	1	489	8	429
						731	4	3500	9							
02	181452 X	37438	-0-	-144014	-0-	2730	1	31887	3	Y	2515	2170	1	493	8	281
						54	4	2767	9							
03	50282 X	43471	-0-	-6811	-0-	2866	1	36875	3	Y	3318	2384	1	507	8	708
						80	4	3650	9							
04	48660 X	38939	-0-	-9721	-0-	2733	1	33211	3	Y	2180	1981	1	367	8	540
						597	4	2398	9							
05	48050 X	NO RPT	-0-	-48050	-0-					Y	NO RPT					540
-----																
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012		WELL #: 13H		RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11323	- 16213						
12	6293 X	4120	-0-	-2173	-0-	1855	1	1230	2	Y	941	933	0	1	8	32
						1035	9									
01	0	4680	-0-	4680	4680	2207	1	1543	2	Y	844	839	0	1	8	36
						2	4	928	9							
02	DLQ G-10	6534	-0-	6534	11214	1934	1	3268	2	Y	1211	1195	0	1	8	51
						1332	9									
03	DLQ G-10	6838	-0-	6838	18052	1734	1	3168	2	Y	1386	1387	0	4	8	46
						411	4	1525	9							
04	DLQ G-10	6610	-0-	6610	24662	1554	1	3445	2	Y	1274	1281	0	3	8	36
						210	4	1401	9							
05	DLQ G-10	6849	-0-	6849	31511	1631	1	3699	2	Y	1268	1257	0	3	8	44
						124	4	1395	9							
-----																
H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11015	- 15942								
12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	1759	1	5143	2	Y	1114	1105	0	2	8	38
						1225	9									
01	0	7526	-0-	7526	7526	2175	1	4123	2	Y	1112	1101	0	2	8	47
						5	4	1223	9							
02	DLQ G-10	5697	-0-	5697	13223	1406	1	3125	2	Y	1060	1061	0	1	8	45
						1166	9									
03	DLQ G-10	8258	-0-	8258	21481	1538	1	4774	2	Y	1205	1208	0	2	8	40
						620	4	1326	9							
04	DLQ G-10	7577	-0-	7577	29058	1464	1	4721	2	Y	1004	1013	0	3	8	28
						288	4	1104	9							
05	DLQ G-10	8901	-0-	8901	37959	1622	1	6044	2	Y	939	930	0	4	8	33
						202	4	1033	9							
-----																
H.B. MORRISON		WELL #: 15H		RRCID -> 290772	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 11018	PERF.11403	- 16252								
12	9145 X	7412	-0-	-1733	-0-	346	1	5860	2	Y	1096	1091	0	2	8	37
						1206	9									
01	0	5533	-0-	5533	5533	149	1	4348	2	Y	937	931	0	3	8	40
						5	4	1031	9							
02	11409 X	5876	-0-	-5533	-0-	445	1	4415	2	Y	924	924	0	1	8	39
						1016	9									
03	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	443	1	4779	2	Y	1115	1113	0	4	8	37
						620	4	1227	9							
04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	1719	1	5408	2	Y	1114	1116	0	4	8	31
						330	4	1225	9							
05	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1709	1	6282	2	Y	1311	1292	0	4	8	46
						210	4	1442	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12	6324 X	6200	-0-	-124	-0-	2036	1	3729	2	Y	395	399 0	1 8	13
01	0	3312	-0-	3312	3312	435	9	14	1	2992	2	275 0	1 8	12
02	DLQ G-10	6228	-0-	6228	9540	3	4	303	9	Y	681	663 0	1 8	29
03	DLQ G-10	8210	-0-	8210	17750	1948	1	3531	2	Y	681	663 0	1 8	29
04	DLQ G-10	7843	-0-	7843	25593	749	9	4337	2	Y	1323	1302 0	6 8	44
05	DLQ G-10	8272	-0-	8272	33865	563	4	1455	9	Y	924	938 0	4 8	26
						1598	1	4929	2	Y	924	938 0	4 8	26
						300	4	1016	9	Y	918	909 0	3 8	32
						1792	1	5293	2	Y	918	909 0	3 8	32
						177	4	1010	9					
-----														
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT				251854		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
-----														
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: A 1H		RRCID -> 284745		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540				
12	190720 X	68353	-0-	-122367	-0-	1846	1	58485	3	Y	4225	4161 0	20 8	124
01	0	49789	-0-	49789	49789	3374	4	4648	9	Y	2093	2153 0		64
02	T. A.	28619	-0-	28619	78408	1806	1	45488	3	Y	1121	1090 0	30 8	65
03	T. A.	55320	-0-	55320	133728	193	4	2302	9	Y	2944	2905 0		104
04	T. A.	56582	-0-	56582	190310	1631	1	25645	3	Y	2944	2946 0	6 8	96
05	255314 X	65004	-0-	-190310	-0-	110	4	1233	9	Y	3623	3617 0		102
						2270	1	49624	3	Y	3623	3617 0		102
						188	4	3238	9					
						2327	1	49770	3	Y	2944	2946 0	6 8	96
						1247	4	3238	9					
						2741	1	57909	3	Y	3623	3617 0		102
						369	4	3985	9					
-----														
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			381
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			381
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			381
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			381
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			381
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			381
-----														
COLT 45 STATE UNIT				WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133				
12	50623 X	35697	-0-	-14926	-0-	2701	1	27038	3	Y	2575	2552 0	13 8	96
01	50623 X	29208	-0-	-21415	-0-	3125	4	2833	9	Y	1873	1909 0		60
02	41832 X	24920	-0-	-16912	-0-	2701	1	23138	3	Y	1565	1570 0	11 8	44
03	46314 X	4058	-0-	-42256	-0-	1309	4	2060	9	Y	164	198 0	5 8	5
04	36270 X	29059	-0-	-7211	-0-	2440	1	19853	3	Y	1753	1723 0	9 8	26
05	35712 X	30810	-0-	-4902	-0-	905	4	1722	9	Y	1723	1723 0		30
						387	1	3380	3	Y	1723	1723 0		30
						111	4	180	9					
						2170	1	24725	3	Y	1753	1723 0	9 8	26
						236	4	1928	9					
						947	1	27851	3	Y	1723	1723 0		30
						117	4	1895	9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854														
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0504AH		RRCID -> 291199		COMPL. DATE 03/08/2021				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	72593 X	72593	-0-	-0-	-0-	2701	1	61830	3	Y	4262	4161	0	90	8	124
						3374	4	4688	9							
01	0	65332	-0-	65332	65332	2701	1	57479	3	Y	4508	4499	0			133
						193	4	4959	9							
02	125547 X	60215	-0-	-65332	-0-	2263	1	53609	3	Y	3848	3670	0	93	8	218
						110	4	4233	9							
03	70308 X	66108	-0-	-4200	-0-	2702	1	59066	3	Y	3742	3823	0			137
						224	4	4116	9							
04	68040 X	63828	-0-	-4212	-0-	2609	1	55802	3	Y	3654	3657	0	14	8	120
						1398	4	4019	9							
05	70308 X	52336	-0-	-17972	-0-	2184	1	46149	3	Y	3372	3396	0			96
						294	4	3709	9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 904AH		RRCID -> 291200		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407						
12	19709 X	4618	-0-	-15091	-0-	1453	1	2903	3	Y	8	8	8			3
						253	4	9	9							
01	9982 X	3815	-0-	-6167	-0-	1686	1	2023	3	Y	12	15	0			-0-
						93	4	13	9							
02	9296 X	2284	-0-	-7012	-0-	1553	1	657	3	Y	7	7	8			-0-
						66	4	8	9							
03	10292 X	2769	-0-	-7523	-0-	271	1	2365	3	Y	50	42	0	7	8	1
						78	4	55	9							
04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	386	1	4399	3	Y	35	27	0	9	8	-0-
						42	4	39	9							
05	4619 X	4031	-0-	-588	-0-	130	1	3807	3	Y	71	71	0			1
						16	4	78	9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 0506AH		RRCID -> 291211		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586						
12	192082 X	60441	-0-	-131641	-0-	2701	1	50257	3	Y	3735	3735	0			111
						3374	4	4109	9							
01	0	55628	-0-	55628	55628	2506	1	48286	3	Y	4221	4207	0			125
						193	4	4643	9							
02	107256 X	51628	-0-	-55628	-0-	2263	1	45215	3	Y	3673	3504	0	86	8	208
						110	4	4040	9							
03	58652 X	56331	-0-	-2321	-0-	2281	1	49854	3	Y	3643	3718	0			133
						189	4	4007	9							
04	56760 X	52399	-0-	-4361	-0-	2115	1	45245	3	Y	3551	3555	0	13	8	116
						1133	4	3906	9							
05	58652 X	55627	-0-	-3025	-0-	2360	1	49874	3	Y	2795	2831	0			80
						318	4	3075	9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID -> 291213		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316						
12	25683 X	25683	-0-	-0-	-0-	2506	1	19558	3	Y	1782	1744	0	11	8	65
						1659	4	1960	9							
01	5611 X	3330	-0-	-2281	-0-	2701	1	590	3	Y	8	8	0			65
						30	4	9	9							
02	18032 X	7900	-0-	-10132	-0-	2440	1	4109	3	Y	824	793	0	9	8	87
						445	4	906	9							
03	25668 X	11199	-0-	-14469	-0-	950	1	8300	3	Y	1524	1506	0	6	8	99
						273	4	1676	9							
*04	25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	1924	1	21911	3	Y	1450	1453	0	9	8	87
						210	4	1595	9							
05	25668 X	21871	-0-	-3797	-0-	664	1	19527	3	Y	1453	1453	0			21
						82	4	1598	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID -> 291214		COMPL. DATE 03/09/2021				TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		34906 X	9335	-0-	-25571	-0-	1453 1	7064 3		Y	309	305 0	7 8	11
							478 4	340 9						
01		0	10146	-0-	10146	10146	1686 1	7812 3		Y	370	369 0		12
							241 4	407 9						
02		37065 X	26919	-0-	-10146	-0-	1553 1	21332 3		Y	1898	1848 0	10 8	52
							1946 4	2088 9						
03		44972 X	44972	-0-	-0-	-0-	4104 1	35868 3		Y	3472	3440 0	6 8	78
							1181 4	3819 9						
04		39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	2916 1	33210 3		Y	3056	3079 0	9 8	46
							318 4	3362 9						
05		37495 X	37495	-0-	-0-	-0-	1121 1	32940 3		Y	2996	2996 0		46
							138 4	3296 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID -> 291215		COMPL. DATE 03/27/2021				TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128				
12		32097 X	6050	-0-	-26047	-0-	1486 1	4153 3		Y	84	85 0	7 8	3
							319 4	92 9						
01		0	5258	-0-	5258	5258	1686 1	3390 3		Y	81	81 0		3
							93 4	89 9						
02		19460 X	13311	-0-	-6149	-0-	1553 1	10055 3		Y	535	514 0	9 8	15
							1114 4	589 9						
03		36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	3372 1	29469 3		Y	2135	2096 0	6 8	48
							970 4	2349 9						
04		31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	2369 1	26998 3		Y	1898	1910 0	8 8	28
							258 4	2088 9						
05		29081 X	29081	-0-	-0-	-0-	888 1	26115 3		Y	1790	1790 0		27
							109 4	1969 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID -> 291216		COMPL. DATE 02/27/2021				TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284				
12		27023 X	18542	-0-	-8481	-0-	2506 1	14083 3		Y	943	906 0	11 8	34
							916 4	1037 9						
01		0	13439	-0-	13439	13439	2506 1	9801 3		Y	483	501 0		16
							601 4	531 9						
02		32559 X	19120	-0-	-13439	-0-	2381 1	14709 3		Y	881	863 0	10 8	24
							1061 4	969 9						
03		18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	1794 1	15676 3		Y	665	668 0	6 8	15
							516 4	732 9						
04		22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	1711 1	19493 3		Y	976	968 0	9 8	14
							186 4	1074 9						
05		21173 X	21031	-0-	-142	-0-	654 1	19231 3		Y	968	968 0		20
							81 4	1065 9						
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 270487		COMPL. DATE 01/04/2013				TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272				
HARRISON RANCH 56		WELL #: 1002H												
12		22816 X	7978	-0-	-14838	-0-	7849 2	129 9		Y	117	215 1		309
							916 4	1037 9						
01		0	5578	-0-	5578	5578	5458 2	120 9		Y	109	17 1		401
							13603 2	222 9		Y	202	394 1		209
02		20608 X	13825	-0-	-6783	-0-				Y				
										Y	42	174 1		77
03		20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-				Y				77
										Y	-0-			77
04		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-				Y	-0-			77
										Y	-0-			77
05		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-				Y	-0-			77

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. BUFFALO 55-5-39		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085									
12		11780 X	4090	-0-	-7690	-0-	4008	2	4	4	N	71	12	8		306	
01		0	17737	-0-	17737	17737	17183	2	30	4	N	476	378	1	241	8	163
02		29253 X	11516	-0-	-17737	-0-	11292	2	25	4	N	181	21	8		323	
03		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12010	2	31	4	N	201	185	1		339	
04		14190 X	12519	-0-	-1671	-0-	12269	2	29	4	N	201	189	1		351	
05		14663 X	13227	-0-	-1436	-0-	12978	2	27	4	N	202	197	1		356	
		STATE GATEWAY UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 279412	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 9386	PERF. 9653	- 16055								
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284	
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 283182	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10697	- 17959								
12		22568 X	22020	-0-	-548	-0-	270	1	19483	2	Y	2046	2007	0	54	1	168
01		0	21427	-0-	21427	21427	216	1	18830	2	Y	2130	2043	0	48	1	207
02		40255 X	18828	-0-	-21427	-0-	38	4	2343	9							
03		24304 X	20358	-0-	-3946	-0-	21	1	16562	2	Y	2038	2001	0	43	1	198
04		23190 X	22712	-0-	-478	-0-	3	4	2242	9							
05		25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	24	1	18062	2	Y	2063	2079	0	39	1	142
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 283183	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 10257	PERF.10517	- 17683								
12		18538 X	11889	-0-	-6649	-0-	189	1	10994	2	Y	632	617	0	30	1	51
01		0	18196	-0-	18196	18196	325	1	16145	2	Y	1517	1380	0	41	1	147
02		38938 X	20742	-0-	-18196	-0-	57	4	1669	9							
03		22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	33	1	19112	2	Y	1447	1373	0	82	1	135
04		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	5	4	1592	9							
05		22971 X	21456	-0-	-1515	-0-	36	1	21086	2	Y	1425	1389	0	74	1	95
		STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 2302	RRCID -> 283303	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13502	PERF.10147	- 13401								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 1404H		RRCID -> 283304		COMPL. DATE 03/27/2014				TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8401 X	5018	-0-	-3383	-0-	397 1 25 4	4285 2 311 9	Y	283	183 1		421
01	0	12922	-0-	12922	12922	625 1 150 4	11563 2 584 9	Y	531	388 1		564
02	24128 X	11206	-0-	-12922	-0-	1134 1 31 4	9504 2 537 9	Y	488	769 1	1 8	282
03	12059 X	8758	-0-	-3301	-0-	1235 1 23 4	7135 2 365 9	Y	332	396 1		218
04	12510 X	9476	-0-	-3034	-0-	1426 1 26 4	7547 2 477 9	Y	434	395 1		257
05	12927 X	10452	-0-	-2475	-0-	1548 1 27 4	8414 2 463 9	Y	421	385 1		293
-----												
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 303H		RRCID -> 283305		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593		
12	15655 X	8297	-0-	-7358	-0-	7849 2 262 9	186 4	Y	238	21 1		703
01	0	173	-0-	173	173	7 4	166 9	Y	151			854
02	10738 X	10565	-0-	-173	-0-	10258 2 299 9	8 4	Y	272	582 1		544
03	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	16223 2 666 9	11 4	Y	605	794 1		355
04	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	19863 2 656 9	11 4	Y	596	602 1		349
05	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	19821 2 576 9	12 4	Y	524	599 1		274
-----												
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005		
12	20677 X	14424	-0-	-6253	-0-	1353 1 50 4	12800 2 221 9	Y	201	201 1		410
01	0	18642	-0-	18642	18642	647 1 198 4	17548 2 249 9	Y	226	226 1		410
02	30472 X	11830	-0-	-18642	-0-	952 1 28 4	10433 2 417 9	Y	379	416 1	2 8	371
03	17949 X	16405	-0-	-1544	-0-	846 1 34 4	15082 2 443 9	Y	403	421 1	1 8	352
04	18030 X	16100	-0-	-1930	-0-	912 1 22 4	15020 2 146 9	Y	133	250 1		235
05	18631 X	17877	-0-	-754	-0-	1066 1 26 4	16576 2 209 9	Y	190	168 1		257
-----												
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701		
12	8091 X	7348	-0-	-743	-0-	813 1 59 4	5644 2 832 9	Y	756	956 1		246
01	0	5019	-0-	5019	5019	253 1 55 4	4368 2 343 9	Y	312	209 1		349
02	14980 X	9961	-0-	-5019	-0-	655 1 40 4	8396 2 870 9	Y	791	988 1	2 8	150
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	732 1 47 4	9079 2 963 9	Y	875	781 1	1 8	243
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	781 1 34 4	7768 2 711 9	Y	646	593 1		296
05	11036 X	10189	-0-	-847	-0-	890 1 40 4	8419 2 840 9	Y	764	772 1		288





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10457	PERF.11520			- 16410				
12	7192 X	3091	-0-	-4101	-0-	2217 843	2 9	31	4	Y	766	812	0	5 1 125
01	0	4035	-0-	4035	4035	3181 821	2 9	33	4	Y	746	755	0	7 1 109
02	7637 X	3602	-0-	-4035	-0-	2852 722	2 9	28	4	Y	656	639	0	7 1 118
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	5327 1058	2 9	35	4	Y	962	1010	0	11 1 59
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	4726 1021	2 9	41	4	Y	928	902	0	10 1 75
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5000 936	2 9	33	4	Y	851	845	0	9 1 72
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10654			- 17794				
12	23064 X	20982	-0-	-2082	-0-	18188 2759	2 9	35	4	Y	2508	2453	0	52 1 77
01	0	20916	-0-	20916	20916	17869 3015	2 9	32	4	Y	2741	2640	0	48 1 130
02	39408 X	18492	-0-	-20916	-0-	15726 2675	2 9	91	4	Y	2432	2368	0	43 1 149
03	23033 X	19714	-0-	-3319	-0-	17147 2532	2 9	35	4	Y	2302	2279	0	38 1 133
04	20310 X	18915	-0-	-1395	-0-	16582 2301	2 9	32	4	Y	2092	2088	0	39 1 98
05	20987 X	19220	-0-	-1767	-0-	16734 2444	2 9	42	4	Y	2222	2151	0	34 1 135
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025			- 15855				
12	23622 X	23058	-0-	-564	-0-	1136 67	1 4	21463	2	Y	356	428	1	380
01	0	19584	-0-	19584	19584	940 199	1 4	18116	2	Y	299	224	1	455
02	38805 X	19221	-0-	-19584	-0-	1309 11	1 4	17611	2	Y	264	427	1	1 8 291
03	23064 X	21117	-0-	-1947	-0-	1013 18	1 4	19743	2	Y	312	254	1	349
04	22320 X	16780	-0-	-5540	-0-	274 11	1 4	16213	2	Y	256	186	1	419
05	23064 X	17500	-0-	-5564	-0-	325 11	1 4	16875	2	Y	263	386	1	296
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025			- 17950				
12	22072 X	15524	-0-	-6548	-0-	201 22	1 4	13901	2	Y	1273	1280	0	42 1 104
01	0	19252	-0-	19252	19252	198 35	1 4	17060	2	Y	1781	1665	0	48 1 172
02	37469 X	18217	-0-	-19252	-0-	20 3	1 4	16321	2	Y	1703	1664	0	44 1 165
03	21762 X	20187	-0-	-1575	-0-	21 3	1 4	18309	2	Y	1685	1693	0	41 1 115
04	21060 X	18975	-0-	-2085	-0-	19 1	1 4	17246	2	Y	1554	1519	0	40 1 110
05	20181 X	19225	-0-	-956	-0-	19 3	1 4	17442	2	Y	1601	1572	0	35 1 104

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931						
12		18755 X	9004	-0-	-9751	-0-	432 1	7128 2	Y	1292	1297	0	21	1	107	
01		0	16528	-0-	16528	16528	23 4	1421 9	Y	1761	1644	0	39	1	185	
02		26064 X	9536	-0-	-16528	-0-	193 1	14398 2	Y	979	922	0	26	1	216	
03		18941 X	16107	-0-	-2834	-0-	1937 9	8308 2	Y	1584	1601	0	27	1	172	
04		17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	134 1	1077 9	Y	1651	1588	0	31	1	204	
05		17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	17 4	14342 2	Y	1571	1528	0	26	1	221	
		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329						
12		26598 X	17984	-0-	-8614	-0-	28 1	15611 2	Y	2546	2513	0	39	1	56	
01		0	27588	-0-	27588	27588	23259 2	101 4	Y	3844	3729	0	56	1	115	
02		56217 X	28629	-0-	-27588	-0-	4228 9	198 4	Y	3796	3703	0	70	1	138	
03		30464 X	30464	-0-	-0-	-0-	24255 2	179 4	Y	3637	3595	0	62	1	118	
04		27394 X	27394	-0-	-0-	-0-	4176 9	79 4	Y	3370	3323	0	58	1	107	
05		31682 X	25256	-0-	-6426	-0-	26284 2	94 4	Y	2460	2416	0	48	1	103	
		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250						
12		15655 X	13207	-0-	-2448	-0-	10718 2	70 4	Y	2199	2177	0	27	1	48	
01		0	14831	-0-	14831	14831	2419 9	72 4	Y	2194	2147	0	29	1	66	
02		29809 X	14978	-0-	-14831	-0-	12346 2	134 4	Y	2327	2274	0	34	1	85	
03		17708 X	17708	-0-	-0-	-0-	2413 9	127 4	Y	2581	2549	0	33	1	84	
04		18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	12284 2	63 4	Y	2775	2734	0	37	1	88	
05		19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	2560 9	68 4	Y	2481	2432	0	33	1	104	
		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028						
12		12152 X	7468	-0-	-4684	-0-	14742 2	6856 2	Y	529	547	0	20	1	143	
01		0	7321	-0-	7321	7321	28 4	582 9	Y	423	436	0	18	1	112	
02		16055 X	8734	-0-	-7321	-0-	6830 2	26 4	Y	430	393	0	22	1	127	
03		12245 X	10495	-0-	-1750	-0-	465 9	25 4	Y	472	443	0	22	1	134	
04		11850 X	10373	-0-	-1477	-0-	8236 2	29 4	Y	582	528	0	22	1	166	
05		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	473 9	34 4	Y	618	594	0	19	1	171	
		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028						
12		12152 X	7468	-0-	-4684	-0-	9947 2	36 4	Y	618	594	0	19	1	171	
01		0	7321	-0-	7321	7321	519 9	34 4	Y	582	528	0	22	1	166	
02		16055 X	8734	-0-	-7321	-0-	9699 2	36 4	Y	618	594	0	19	1	171	
03		12245 X	10495	-0-	-1750	-0-	640 9	36 4	Y	618	594	0	19	1	171	
04		11850 X	10373	-0-	-1477	-0-	9711 2	36 4	Y	618	594	0	19	1	171	
05		10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	680 9	36 4	Y	618	594	0	19	1	171	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 11-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
-----														
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF.11536			- 21356				
12	0	13286	-0-	13286	32147	10082	2	250	4	Y	2685	2693	1	25 8 153
01	0	17775	-0-	17775	49922	13505	2	207	4	Y	3694	3604	1	1 8 242
02	60738 X	10816	-0-	-49922	-0-	7885	2	115	4	Y	2560	2653	1	149
03	17546 X	11963	-0-	-5583	-0-	8670	2	123	4	Y	2882	2907	1	124
04	16980 X	10211	-0-	-6769	-0-	7431	2	122	4	Y	2416	2366	1	16 8 158
05	17546 X	10659	-0-	-6887	-0-	7889	2	146	4	Y	2385	2326	1	217
-----														
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488	COMPL. DATE 07/16/2017	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11599			- 21406				
12	0	11798	-0-	11798	54322	9009	2	159	4	Y	2391	2380	1	8 8 137
01	0	12362	-0-	12362	66684	9697	2	93	4	Y	2338	2322	1	153
02	77963 X	11279	-0-	-66684	-0-	8811	2	83	4	Y	2168	2195	1	126
03	27683 X	11641	-0-	-16042	-0-	9050	2	86	4	Y	2277	2305	1	98
04	14850 X	11435	-0-	-3415	-0-	9107	2	80	4	Y	2044	2000	1	8 8 134
05	12493 X	11765	-0-	-728	-0-	9370	2	88	4	Y	2097	2040	1	191
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1101H		RRCID -> 283592	COMPL. DATE 10/03/2013	TOTAL DEPTH 10864	PERF.11078			- 15741				
12	8618 X	6574	-0-	-2044	-0-	5902	2	71	4	N	546	585	1	201
01	0	9861	-0-	9861	9861	601	9	8995	2	N	705	540	1	366
02	10380 X	519	-0-	-9861	-0-	89	4	776	9	N	398	379	1	385
03	6572 X	1268	-0-	-5304	-0-	11	1	70	4	N	114	192	1	307
04	9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-	438	9	43	1	N	-0-	-0-		307
05	9858 X	1	-0-	-9857	-0-	17	4	125	9	N	-0-	160	1	147
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID -> 283593	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10308	PERF.10630			- 15445				
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	973	2	202	9	Y	184	174	0	3 1 42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	601	9	104	4	Y	104	104	0	42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	89	4	776	9	Y	21	18	0	45
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	70	4	Y	30	62	0	13
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	203	2	33	9	Y	576	469	0	112
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	3551	2	634	9	Y	413	446	0	3 1 76
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID -> 283594	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10842			- 15670				
12	7626 X	1022	-0-	-6604	-0-	661	2	361	9	Y	328	325	0	2 1 76
01	0	2371	-0-	2371	2371	2016	2	355	9	Y	323	265	0	5 1 129
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-	32	2	32	9	Y	32	55	0	106
03	3162 X	1032	-0-	-2130	-0-	951	2	81	9	Y	74	147	0	2 1 31
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2694	2	322	9	Y	293	262	0	5 1 57
05	2356 X	1979	-0-	-377	-0-	1766	2	213	9	Y	194	213	0	3 1 35

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1103H		RRCID -> 283602		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7316 X	6285	-0-	-1031	-0-	5917 352 9	2	16 4	Y	320	310 0	16 1	85
01	0	8235	-0-	8235	8235	7806 411 9	2	18 4	Y	374	341 0	20 1	98
02	15756 X	7521	-0-	-8235	-0-	7136 370 9	2	15 4	Y	336	317 0	18 1	99
03	12462 X	3429	-0-	-9033	-0-	2950 454 9	2	25 4	Y	413	385 0	6 1	121
04	7980 X	7883	-0-	-97	-0-	7425 439 9	2	19 4	Y	399	390 0	16 1	114
05	8339 X	7581	-0-	-758	-0-	7198 366 9	2	17 4	Y	333	342 0	13 1	92
-----													
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283636		COMPL. DATE 12/03/2016				TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191			
12	3658 X	759	-0-	-2899	-0-	653 98 9	2	8 4	N	89	184 1	4 8	284
01	0	540	-0-	540	540	344 182 9	2	14 4	N	165	198 1		251
02	3248 X	323	-0-	-2925	-0-	27 4	4	296 9	N	269	379 1		141
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	1893 373 9	2	26 4	N	339	166 1		314
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2289 382 9	2	26 4	N	347	390 1		271
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			271
-----													
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037			
12	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	6518 3940 384 9	2	552 9	Y	502	579 0	15 1	114
01	0	4325	-0-	4325	4325	1 4	2	1 4	Y	349	316 0	9 1	138
02	4382 X	57	-0-	-4325	-0-	1 4	4	56 9	Y	51	58 0		131
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6104 825 9	2	2 4	Y	750	555 0	12 1	314
04	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	11788 1437 9	2	2 4	Y	1306	1342 0	25 1	253
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	7881 1178 9	2	2 4	Y	1071	1114 0	14 1	196
-----													
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790			
12	34503 X	26594	-0-	-7909	-0-	23523 1 8	2	3071 9	Y	2792	2966 0	71 1	446
01	0	24810	-0-	24810	24810	21937 19788 2	2	2873 9	Y	2612	2620 0	61 1	377
02	47258 X	22448	-0-	-24810	-0-	2660 9	2	2660 9	Y	2418	2301 0	65 1	428
03	37696 X	25815	-0-	-11881	-0-	22694 1 8	2	3121 9	Y	2837	3037 0	55 1	172
04	31890 X	23761	-0-	-8129	-0-	20669 1 8	2	3092 9	Y	2811	2704 0	53 1	226
05	26598 X	23520	-0-	-3078	-0-	20620 2	2	2900 9	Y	2636	2595 0	45 1	222

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611							
12		11399 X	11399	-0-	-0-	10385	2	29	4	N	895	976	1			338	
01		0	2749	-0-	2749	2333	2	14	4	N	365	373	1			330	
02		10424 X	7675	-0-	-2749	6920	2	21	4	N	667	591	1	1	8	405	
03		11408 X	9434	-0-	-1974	8554	2	26	4	N	776	589	1			592	
04		11040 X	7859	-0-	-3181	7141	2	24	4	N	631	787	1			436	
05		11408 X	4803	-0-	-6605	4136	2	23	4	N	585	572	1			449	
		STATE APACHE 57		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710				COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243			
12		22351 X	20696	-0-	-1655	17445	2	33	4	Y	2925	2892	0	48	1	90	
01		0	-0-	-0-	-0-	3218	9			Y	-0-	1	8			-0-	
02		21000 X	-0-	-0-	-21000					Y	-0-	90	0			-0-	
03		23281 X	22146	-0-	-1135	18090	2	44	4	Y	3647	3391	0	45	1	211	
04		21600 X	16074	-0-	-5526	4012	9	31	4	Y	2696	2746	0	34	1	127	
05		20708 X	14889	-0-	-5819	13077	2	48	4	Y	2519	2466	0	26	1	154	
		STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711				COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375			
12		17949 X	13773	-0-	-4176	172	1	12757	2	Y	656	703	0	32	1	67	
01		0	17623	-0-	17623	122	4	722	9	Y	1958	1856	0	36	1	133	
02		32221 X	14598	-0-	-17623	183	1	15226	2	Y	1514	1402	0	35	1	208	
03		18851 X	18851	-0-	-0-	60	4	2154	9	Y	2050	1955	0	37	1	265	
04		17040 X	15651	-0-	-1389	54	4	1665	9	Y	1642	1625	0	32	1	250	
05		17608 X	17198	-0-	-410	223	1	16313	2	Y	1791	1848	0	28	1	165	
		STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712				COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487			
12		6386 X	985	-0-	-5401	138	1	74	2	Y	608	582	0			66	
01		0	2268	-0-	2268	104	4	669	9	Y	417	450	0	4	1	29	
02		5096 X	888	-0-	-4208	150	1	1605	2	Y	130	138	0	2	1	18	
03		4154 X	1177	-0-	-2977	54	4	459	9	Y	129	128	0	2	1	17	
04		3960 X	2093	-0-	-1867	160	1	527	2	Y	320	285	0	3	1	49	
05		2263 X	1912	-0-	-351	58	4	143	9	Y	281	301	0	3	1	26	
						115	1	888	2	Y							
						32	4	142	9	Y							
						118	1	1581	2	Y							
						42	4	352	9	Y							
						106	1	1474	2	Y							
						23	4	309	9	Y							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57 XL6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1506H		RRCID -> 284118		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	172	1	4936	2	Y	523	487	0	14	1	55
						146	4	575	9							
01	0	18378	-0-	18378	18378	201	1	15516	2	Y	2359	2212	0	42	1	160
						66	4	2595	9							
02	39393 X	21015	-0-	-18378	-0-	229	1	17948	2	Y	2514	2268	0	57	1	346
						73	4	2765	9			3	8			
03	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	246	1	20504	2	Y	3094	2986	0	53	1	400
						66	4	3403	9			1	8			
04	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	182	1	16490	2	Y	2418	2404	0	45	1	369
						64	4	2660	9							
05	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	192	1	18403	2	Y	2518	2611	0	45	1	231
						42	4	2770	9							
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284362		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704						
12	29264 X	28730	-0-	-534	-0-	26221	2	323	4	Y	1987	1835	1	7	8	201
						2186	9									
01	29264 X	7707	-0-	-21557	-0-	7037	2	26	4	Y	585	679	1			107
						644	9									
02	30981 X	30981	-0-	-0-	-0-	28996	2	69	4	Y	1742	1682	1	2	8	165
						1916	9									
03	28737 X	25544	-0-	-3193	-0-	23767	2	26	4	Y	1592	1651	1			106
						1751	9									
04	27810 X	27252	-0-	-558	-0-	25160	2	36	4	Y	1869	1848	1			127
						2056	9									
05	34286 X	27681	-0-	-6605	-0-	25627	2	33	4	Y	1837	1863	1			101
						2021	9									
STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID -> 284459		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076						
12	15686 X	15430	-0-	-256	-0-	12754	2	30	4	Y	2405	2418	0	17	1	43
						2646	9					6	8			
01	0	15767	-0-	15767	15767	13071	2	30	4	Y	2424	2381	0	26	1	55
						2666	9					5	8			
02	25280 X	9513	-0-	-15767	-0-	7992	2	18	4	Y	1366	1377	0	17	1	23
						1503	9					4	8			
03	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	13567	2	21	4	Y	1902	1825	0	29	1	71
						2092	9									
04	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	12513	2	26	4	Y	2049	2000	0	12	1	98
						2254	9					10	8			
05	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	12681	2	30	4	Y	2328	2303	0	5	1	118
						2561	9									
STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID -> 284605		COMPL. DATE 12/31/2017				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259						
12	19778 X	16283	-0-	-3495	-0-	272	1	12144	2	Y	3409	3292	0	27	1	365
						117	4	3750	9			1	8			
01	0	17757	-0-	17757	17757	232	1	14541	2	Y	2644	2798	0	30	1	181
						76	4	2908	9							
02	18236 X	479	-0-	-17757	-0-	85	1	316	2	Y	44	217	0	1	1	6
						30	4	48	9			1	8			
03	16275 X	795	-0-	-15480	-0-	155	1	374	2	Y	201	179	0	1	1	26
						45	4	221	9			1	8			
04	17190 X	10194	-0-	-6996	-0-	218	1	8484	2	Y	1288	1099	0	18	1	197
						75	4	1417	9							
05	17763 X	7472	-0-	-10291	-0-	237	1	5428	2	Y	1596	1634	0	11	1	148
						51	4	1756	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1109H		RRCID -> 284638		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5797 X	834	-0-	-4963	-0-	139 1	59 2	59 2	Y	483	503 0				52
01	0	2655	-0-	2655	2655	105 4	531 9	165 1	1852 2	Y	525	535 0	6 1		36
02	6744 X	4089	-0-	-2655	-0-	60 4	578 9	60 4	578 9	Y	500	454 0	12 1		69
03	4123 X	1211	-0-	-2912	-0-	195 1	3275 2	69 4	550 9	Y	427	438 0	2 1		56
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	155 1	542 2	44 4	470 9	Y	446	426 0	8 1		68
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	142 1	3568 2	50 4	491 9	Y	526	534 0	12 1		48
						156 1	6083 2	34 4	579 9						
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H		RRCID -> 284639		COMPL. DATE 12/15/2017				TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409					
12	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	15735 2	56 4	2807 9	Y	2552	2603 0	25 1			161
01	0	18714	-0-	18714	18714	16037 2	49 4	2628 9	Y	2389	2355 0	28 1			157
02	34722 X	16008	-0-	-18714	-0-	13913 2	39 4	2056 9	Y	1869	1891 0	26 1			107
03	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	15439 2	43 4	2074 9	Y	1885	1888 0	28 1			76
04	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	14497 2	43 4	1850 9	Y	1682	1627 0	15 1			97
05	16740 X	16090	-0-	-650	-0-	14306 2	44 4	1740 9	Y	1582	1605 0	6 1			68
STATE APACHE 57		WELL #: 1108H		RRCID -> 284644		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782					
12	0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
02	T. A.	54	-0-	54	69	6 2	48 9	69	Y	44	38 0				6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	69			69	Y	-0-	6 0				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	69			69	Y	-0-					-0-
05	69 X	-0-	-0-	-69	-0-				Y	-0-					-0-
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284836		COMPL. DATE 03/05/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661					
12	32116 X	31287	-0-	-829	-0-	128 1	27214 2	66 4	3879 9	Y	3526	3585 0	62 1		76
01	0	25362	-0-	25362	25362	70 1	21252 2	70 4	3970 9	Y	3609	3566 0	45 1		74
02	53647 X	28285	-0-	-25362	-0-	98 1	24398 2	59 4	3730 9	Y	3391	3301 0	61 1		103
03	33853 X	33853	-0-	-0-	-0-	129 1	29425 2	73 4	4226 9	Y	3842	3724 0	136 1		85
04	30270 X	26159	-0-	-4111	-0-	62 1	22377 2	65 4	3655 9	Y	3323	3245 0	48 1		115
05	31310 X	27154	-0-	-4156	-0-	275 1	22873 2	76 4	3930 9	Y	3573	3536 0	42 1		110

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
12		34565 X	34550	-0-	-15	-0-	116 1 71 4	29306 2 5057 9	Y	4597	4510 0	95 1 57							
01		0	36168	-0-	36168	36168	80 1 24 4	30824 2 5240 9	Y	4764	4680 0	93 1 48							
02		68164 X	31996	-0-	-36168	-0-	14 1 39 4	27255 2 4688 9	Y	4262	4151 0 6 8	97 1 56							
03		39370 X	34755	-0-	-4615	-0-	29654 2 5044 9	57 4	Y	4585	4503 0 2 8	86 1 50							
04		35010 X	34105	-0-	-905	-0-	5 1 6 4	29251 2 4843 9	Y	4403	4316 0	89 1 48							
05		37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	115 1 40 4	32559 2 5149 9	Y	4681	4568 0	89 1 72							
STATE APACHE 57										WELL #:	101H	RRCID ->	284914	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10586	PERF.	10441 - 15325
12		13764 X	6390	-0-	-7374	-0-	5053 2 1288 9	49 4	Y	1171	1173 0	12 1 26							
01		0	11577	-0-	11577	11577	9738 2 1770 9	69 4	Y	1609	1565 0	22 1 48							
02		23813 X	12236	-0-	-11577	-0-	10405 2 1706 9	125 4	Y	1551	1517 0	26 1 56							
03		12617 X	12124	-0-	-493	-0-	10395 2 1616 9	113 4	Y	1469	1456 0	21 1 48							
04		14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	12147 2 1859 9	59 4	Y	1690	1658 0	26 1 54							
05		14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	13186 2 1619 9	63 4	Y	1472	1440 0	24 1 62							
STATE APACHE 57										WELL #:	102H	RRCID ->	284957	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	10490 - 15374
12		4495 X	710	-0-	-3785	-0-	29 2 644 9	37 4	Y	585	588 0	13							
01		0	5427	-0-	5427	5427	4389 2 982 9	56 4	Y	893	868 0	11 1 27							
02		14192 X	8765	-0-	-5427	-0-	7317 2 1338 9	110 4	Y	1216	1181 0	18 1 44							
03		11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	10103 2 1411 9	114 4	Y	1283	1265 0	20 1 42							
04		11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	9747 2 1286 9	55 4	Y	1169	1153 0	21 1 37							
05		8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7630 2 835 9	43 4	Y	759	750 0	14 1 32							
STATE APACHE 57										WELL #:	204H	RRCID ->	284962	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	10870 - 16061
12		21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	32 1 32 4	19518 2 2383 9	Y	2166	2094 0 1 8	59 1 177							
01		0	20769	-0-	20769	20769	7 1 2327 9	18435 2	Y	2115	2018 0	52 1 222							
02		32096 X	11327	-0-	-20769	-0-	10006 2 1300 9	21 4	Y	1182	1110 0	33 1 261							
03		21979 X	19957	-0-	-2022	-0-	17864 2	2093 9	Y	1903	1921 0	36 1 207							
04		21270 X	20108	-0-	-1162	-0-	18037 2	2071 9	Y	1883	1819 0	38 1 233							
05		21979 X	20882	-0-	-1097	-0-	18726 2 2094 9	62 4	Y	1904	1835 0	34 1 268							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 1105H		RRCID ->	285025	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10689	-		15648		
12	19964 X	10984	-0-	-8980	-0-	230	1	9447	2	Y	1149	1048	0	26	1	316
01	0	16213	-0-	16213	16213	43	4	1264	9							
02	35503 X	19290	-0-	-16213	-0-	148	1	14284	2	Y	1561	1420	0	36	1	421
03	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	64	4	1717	9							
04	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	14	1	17582	2	Y	1491	1414	0	49	1	449
05	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	54	4	1640	9							
						25	1	22232	2	Y	1431	1419	0	51	1	410
						57	4	1574	9							
						4	1	21626	2	Y	1460	1401	0	51	1	418
						57	4	1606	9							
						72	1	23687	2	Y	1581	1512	0	49	1	438
						61	4	1739	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID ->	285028	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10843	-		20594		
12	23189 X	23189	-0-	-0-	-0-	19203	2	119	4	Y	3515	3423	0	109	1	76
01	0	26995	-0-	26995	26995	3867	9									
02	52524 X	25529	-0-	-26995	-0-	22605	2	98	4	Y	3902	3743	0	120	1	115
03	28698 X	28698	-0-	-0-	-0-	4292	9									
04	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	21230	2	162	4	Y	3761	3673	0	66	1	137
05	28272 X	27867	-0-	-405	-0-	4137	9									
						24213	2	148	4	Y	3943	3890	0	62	1	128
						4337	9									
						24016	2	72	4	Y	4008	3945	0	64	1	127
						4409	9									
						23808	2	80	4	Y	3617	3537	0	55	1	152
						3979	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 202H		RRCID ->	285121	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10944	-		15765		
12	11563 X	2962	-0-	-8601	-0-	1	1	2365	2	Y	528	552	0	6	1	44
01	0	2460	-0-	2460	2460	15	4	581	9							
02	8988 X	103	-0-	-8885	-0-	62	1	1903	2	Y	449	441	0	4	1	48
03	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1	4	494	9							
04	6990 X	3197	-0-	-3793	-0-	60	1	43	9	Y	39	78	0			9
05	2976 X	3	-0-	-2973	-0-	80	1	8589	2	Y	1431	1271	0	12	1	157
						2	4	1574	9							
						2763	2	1	4	Y	394	498	0	4	1	49
						433	9									
						2	2	1	4	Y	-0-	49	0			-0-
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 307H		RRCID ->	285134	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	9859	PERF.	10162	-		14870		
12	2418 X	32	-0-	-2386	-0-	10	4	22	9	Y	20					709
01	868 X	90	-0-	-778	-0-	2	4	88	9	Y	80	451	1			338
02	784 X	398	-0-	-386	-0-	20	4	378	9	Y	344	192	1	2	8	488
03	3100 N	3307	-0-	207	207	2577	2	35	4	Y	632	714	1	1	8	405
04	3000 N	3644	-0-	644	851	695	9									
05	1172 N	321	-0-	-851	-0-	2954	2	27	4	Y	603	587	1			421
						663	9									
						219	2	7	4	Y	86	189	1			318
						95	9									
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1502H		RRCID ->	285135	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	11700	-		16590		
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	17	101	0			3
01	0	3401	-0-	3401	3401	3227	2	174	9	Y	158	130	0	9	1	22
02	5367 X	1966	-0-	-3401	-0-	1755	2	211	9	Y	192	174	0	6	1	34
03	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4396	2	69	9	Y	63	82	0	12	1	3
04	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	5617	2	636	9	Y	578	522	0	13	1	46
05	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6876	2	605	9	Y	550	536	0	14	1	46



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 7		//CONT.// //CONT.//		71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #:		8H	RRCID ->	285140	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.	12496	-		17290	
12	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	9610 3504	2 9	29	4	Y	3185	3132	0	17	1	99
01	0	13452	-0-	13452	13452	9977 3115	2 9	360	4	Y	2832	2809	0	26	1	91
02	24472 X	11020	-0-	-13452	-0-	8613 2335	2 9	72	4	Y	2123	2093	0	25	1	95
03	13144 X	12288	-0-	-856	-0-	9563 2693	2 9	32	4	Y	2448	2407	0	27	1	109
04	13020 X	11165	-0-	-1855	-0-	8944 2171	2 9	50	4	Y	1974	1991	0	14	1	69
05	13454 X	11664	-0-	-1790	-0-	8859 2746	2 9	59	4	Y	2496	2463	0	6	1	96
-----																
STATE PHILLIPS 56		WELL #:		304H	RRCID ->	285143	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9939	PERF.	9770	-		14610	
12	12865 X	8319	-0-	-4546	-0-	6664 1455	2 9	200	4	Y	1323	1161	1			363
01	0	6933	-0-	6933	6933	5962 950	2 9	21	4	Y	864	775	1			452
02	10633 X	3700	-0-	-6933	-0-	3092 593	2 9	15	4	Y	539	582	1	1	8	408
03	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	8249 1475	2 9	30	4	Y	1341	1343	1	1	8	405
04	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	9424 1363	2 9	33	4	Y	1239	1362	1			282
05	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	9275 1235	2 9	54	4	Y	1123	1176	1			229
-----																
STATE PHILLIPS 56		WELL #:		305H	RRCID ->	285144	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9755	-		14595	
12	12245 X	10790	-0-	-1455	-0-	9418 1157	2 9	215	4	Y	1052	915	1			1019
01	0	12239	-0-	12239	12239	11269 949	2 9	21	4	Y	863	1552	1			330
02	22790 X	10551	-0-	-12239	-0-	9662 871	2 9	18	4	Y	792	783	1	1	8	338
03	10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	9731 1047	2 9	19	4	Y	952	954	1			336
04	11850 X	10432	-0-	-1418	-0-	9523 889	2 9	20	4	Y	808	764	1			380
05	12245 X	9015	-0-	-3230	-0-	8237 733	2 9	45	4	Y	666	780	1			266
-----																
STATE PATHFINDER 7		WELL #:		16H	RRCID ->	285192	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	12809	-		17336	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	6228	-0-	6228	6228	5185 1019	2 9	24	4	Y	926	860	0	12	1	53
03	T. A.	14994	-0-	14994	21222	13148 1801	2 9	45	4	Y	1637	1602	0	22	1	66
04	T. A.	12844	-0-	12844	34066	11163 1646	2 9	35	4	Y	1496	1452	0	10	1	87
05	47168 X	13102	-0-	-34066	-0-	11522 1551	2 9	29	4	Y	1410	1433	0	4	1	60

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6293 X	1380	-0-	-4913	-0-	858 513	2 9	9	4	Y	466	477 2	0 8	1	1	41
01	0	2420	-0-	2420	2420	1627 781	2 9	12	4	Y	710	705 2	0 8	2	1	42
02	4820 X	2400	-0-	-2420	-0-	1678 708	2 9	14	4	Y	644	636 1	0 8	3	1	46
03	3844 X	2507	-0-	-1337	-0-	1994 501	2 9	12	4	Y	455	461	0	2	1	38
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1704 1903	2 9	28	4	Y	1730	1637 8	0 8	1	1	122
05	2666 X	1410	-0-	-1256	-0-	1148 252	2 9	10	4	Y	229	325	0			26
STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647						
12	8122 X	7660	-0-	-462	-0-	5768 1867	2 9	25	4	Y	1697	1658 6	0 8	7	1	151
01	0	8027	-0-	8027	8027	6168 1841	2 9	18	4	Y	1674	1713 2	0 8	12	1	98
02	15120 X	7093	-0-	-8027	-0-	5399 1676	2 9	18	4	Y	1524	1500 2	0 8	11	1	109
03	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	6397 1764	2 9	28	4	Y	1604	1568	0	10	1	135
04	7770 X	7535	-0-	-235	-0-	6154 1360	2 9	21	4	Y	1236	1270 9	0 8	5	1	87
05	8029 X	7937	-0-	-92	-0-	6520 1397	2 9	20	4	Y	1270	1212	0	2	1	143
STATE APACHE 57		WELL #: 213H		RRCID -> 285220		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298						
12	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	12309 2897	2 9	101	4	Y	2634	2609 1	0 8	43	1	58
01	0	15073	-0-	15073	15073	11994 2979	2 9	100	4	Y	2708	2646	0	39	1	81
02	32381 X	17308	-0-	-15073	-0-	13982 3131	2 9	195	4	Y	2846	2785	0	38	1	104
03	17050 X	16136	-0-	-914	-0-	13159 2808	2 9	169	4	Y	2553	2545	0	29	1	83
04	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	16595 3729	2 9	88	4	Y	3390	3327	0	38	1	108
05	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	19229 3279	2 9	96	4	Y	2981	2925	0	38	1	126
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285228		COMPL. DATE 04/15/2018				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936						
12	23304 X	23304	-0-	-0-	-0-	412 24	1 4	20734	2 9	Y	1940	1872	0	62	1	158
01	0	19664	-0-	19664	19664	315 55	1 4	17139	2 9	Y	1959	1879	0	48	1	190
02	38667 X	19003	-0-	-19664	-0-	33 5	1 4	17413	2 9	Y	1411	1419 2	0 8	44	1	136
03	23312 X	19989	-0-	-3323	-0-	34 4	1 4	18337	2 9	Y	1467	1464 1	0 8	38	1	100
04	22560 X	20095	-0-	-2465	-0-	32 2	1 4	18688	2 9	Y	1248	1219 1373	0 9	41	1	88
05	23312 X	21028	-0-	-2284	-0-	32 5	1 4	19388	2 9	Y	1457	1414	0	36	1	95

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 285229		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769						
12		27683 X	9511	-0-	-18172	-0-	305 1	8388 2	Y	727	711 0	26 1			59	
01		0	13539	-0-	13539	13539	18 4	800 9								
02		22491 X	8952	-0-	-13539	-0-	296 1	11887 2	Y	1185	1096 0	34 1			114	
03		20057 X	12179	-0-	-7878	-0-	52 4	1304 9								
04		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	27 1	8005 2	Y	833	839 0	26 1			80	
05		14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	4 4	916 9								
							30 1	11246 2	Y	817	810 0	31 1			55	
							4 4	899 9								
							30 1	13018 2	Y	1387	1307 0	37 1			98	
							2 4	1526 9								
							32 1	12960 2	Y	1547	1512 0	32 1			101	
							5 4	1702 9								
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686						
12		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	276 1	19220 2	Y	810	770 0	60 1			63	
01		0	15636	-0-	15636	15636	45 4	891 9								
02		33396 X	17760	-0-	-15636	-0-	212 1	14554 2	Y	757	707 0	42 1			71	
03		21111 X	18421	-0-	-2690	-0-	37 4	833 9								
04		20430 X	16442	-0-	-3988	-0-	24 1	16470 2	Y	1147	1061 0	46 1			109	
05		20429 X	17291	-0-	-3138	-0-	4 4	1262 9								
							26 1	16920 2	Y	1338	1316 0	39 1			91	
							3 4	1472 9								
							25 1	15172 2	Y	1130	1105 0	37 1			79	
							2 4	1243 9								
							26 1	16284 2	Y	888	876 0	34 1			57	
							4 4	977 9								
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285337		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720						
12		30628 X	25723	-0-	-4905	-0-	280 1	23298 2	Y	1929	1833 0	75 1			156	
01		0	27222	-0-	27222	27222	23 4	2122 9								
02		50131 X	22909	-0-	-27222	-0-	245 1	24807 2	Y	1934	1831 0	74 1			185	
03		27187 X	25531	-0-	-1656	-0-	43 4	2127 9								
04		26340 X	24010	-0-	-2330	-0-	23 1	21223 2	Y	1509	1446 0	106 1			139	
05		27218 X	26064	-0-	-1154	-0-	3 4	1660 9								
							24 1	23482 2	Y	1838	1757 0	97 1			122	
							3 4	2022 9								
							21 1	22307 2	Y	1527	1449 0	96 1			104	
							2 4	1680 9								
							20 1	23886 2	Y	1959	1850 0	88 1			125	
							3 4	2155 9								
STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285338		COMPL. DATE 04/14/2018				TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823						
12		30721 X	26711	-0-	-4010	-0-	336 1	24073 2	Y	2069	2013 0	74 1			168	
01		0	24142	-0-	24142	24142	26 4	2276 9								
02		48374 X	24232	-0-	-24142	-0-	258 1	21709 2	Y	1936	1856 0	62 1			186	
03		28985 X	25078	-0-	-3907	-0-	45 4	2130 9								
04		28050 X	23814	-0-	-4236	-0-	25 1	22201 2	Y	1820	1765 0	64 1			174	
05		26815 X	23481	-0-	-3334	-0-	4 4	2002 9								
							28 1	22876 2	Y	1973	1957 0	54 1			135	
							4 4	2170 9								
							26 1	21501 2	Y	2077	2012 0	53 1			147	
							2 4	2285 9								
							28 1	22016 2	Y	1302	1318 0	47 1			84	
							5 4	1432 9								



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 306H		RRCID -> 285366		COMPL. DATE 01/09/2017				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1705 X	1002	-0-	-703	-0-	909	2	84	4	Y	8	2	1		656
01	0	2	-0-	2	2	9	9								
02	36 N	34	-0-	-2	-0-	5	4	29	9	Y	-0-	301	1		355
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2666	2	9	4	Y	26	1	8		380
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	4	Y	11	6	1		385
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	68	9				62	190	1		257
						50	2	11	4	Y	100	189	1		168
						110	9								
LINK VJ RANCH 14-23 H				WELL #:	8H	RRCID -> 285470	COMPL. DATE 06/22/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193				
12	13733 X	10390	-0-	-3343	-0-	8448	2	82	4	Y	1691	1691	1	6 8	72
01	0	11615	-0-	11615	11615	1860	9								
02	22330 X	10715	-0-	-11615	-0-	9329	2	35	4	Y	2046	2011	1		107
03	12803 X	11944	-0-	-859	-0-	2251	9								
04	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	8440	2	36	4	Y	2035	2056	1		86
05	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	2239	9								
						9794	2	37	4	Y	1921	1930	1		77
						2113	9								
						10267	2	37	4	Y	2109	2082	1	6 8	98
						2320	9								
						10627	2	35	4	Y	2182	2040	1		240
						2400	9								
STATE RIO UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 285523	COMPL. DATE 06/09/2018				TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957				
12	22041 X	18275	-0-	-3766	-0-	88	1	15745	2	Y	2155	2071	0	52 1	69
01	0	20141	-0-	20141	20141	71	4	2371	9						
02	37429 X	17288	-0-	-20141	-0-	93	1	17830	2	Y	2015	1971	0	38 1	75
03	20987 X	18952	-0-	-2035	-0-	1	4	2217	9						
04	20310 X	17960	-0-	-2350	-0-	66	1	15197	2	Y	1839	1805	0	38 1	69
05	20150 X	19473	-0-	-677	-0-	2	4	2023	9						
						53	1	16478	2	Y	2199	2157	0	34 1	76
						2	4	2419	9						
						66	1	15720	2	Y	1975	1929	0	34 1	88
						1	4	2173	9						
						40	1	16343	2	Y	2803	2740	0	30 1	121
						7	4	3083	9						
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 285545	COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426				
12	21111 X	11395	-0-	-9716	-0-	25	1	10304	2	Y	944	1061	1	4 8	202
01	0	6161	-0-	6161	6161	28	4	1038	9						
02	19068 X	906	-0-	-18162	-0-	20	1	5239	2	Y	794	915	1		81
03	18011 X	6911	-0-	-11100	-0-	29	4	873	9						
04	14070 X	5829	-0-	-8241	-0-	11	1	480	2	Y	350	396	1		35
05	11408 X	6238	-0-	-5170	-0-	30	4	385	9						
						27	1	5843	2	Y	913	867	1		81
						37	4	1004	9						
						28	1	4456	2	Y	1184	1092	1		173
						43	4	1302	9						
						27	1	5239	2	Y	848	917	1		104
						39	4	933	9						

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12		6324 X	3599	-0-	-2725	-0-	17 1	3266 2	Y	277	301 1	1 8		59	
							11 4	305 9							
01		0	6365	-0-	6365	6365	24 1	5649 2	Y	613	610 1			62	
							18 4	674 9							
02		12107 X	5742	-0-	-6365	-0-	16 1	4927 2	Y	711	704 1			69	
							17 4	782 9							
03		6634 X	5944	-0-	-690	-0-	22 1	5092 2	Y	736	740 1			65	
							20 4	810 9							
04		6150 X	4893	-0-	-1257	-0-	20 1	4211 2	Y	585	565 1			85	
							18 4	644 9							
05		6355 X	5483	-0-	-872	-0-	24 1	4932 2	Y	457	487 1			55	
							24 4	503 9							
-----															
STATE JOBE 40-6 UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 285571		COMPL. DATE 06/07/2018					TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542			
12		27404 X	12988	-0-	-14416	-0-	22 1	12386 2	Y	526	606 1	2 8		108	
							1 4	579 9							
01		0	16347	-0-	16347	16347	28 1	15380 2	Y	832	858 1			82	
							24 4	915 9							
02		29089 X	12742	-0-	-16347	-0-	15 1	12044 2	Y	608	633 1			57	
							14 4	669 9							
03		22041 X	6486	-0-	-15555	-0-	17 1	6006 2	Y	405	427 1			35	
							17 4	446 9							
04		15810 X	5480	-0-	-10330	-0-	18 1	5106 2	Y	310	301 1			44	
							15 4	341 9							
05		16337 X	5602	-0-	-10735	-0-	17 1	5202 2	Y	336	340 1			40	
							13 4	370 9							
-----															
JAWS STATE UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 285641		COMPL. DATE 11/11/2017					TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038			
12		0	-0-	-0-	-0-	5226			N	-0-				265	
01		0	12939	-0-	12939	18165	152 1	11925 2	N	730	657 1			338	
							59 4	803 9							
02		26085 X	7920	-0-	-18165	-0-	266 1	6798 2	N	719	569 1			488	
							65 4	791 9							
03		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	112 1	7573 2	N	753	769 1			472	
							72 4	828 9							
04		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8498 2	76 4	N	817	957 1			332	
							899 9								
05		9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	8526 2	74 4	N	809	762 1			379	
							890 9								
-----															
STATE CREEK 17-8 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 286173		COMPL. DATE 07/30/2018					TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948			
12		29853 X	26603	-0-	-3250	-0-	35 1	24467 2	Y	1814	1746 0	61 1		69	
							106 4	1995 9			1 8				
01		0	27679	-0-	27679	27679	37 1	25323 2	Y	2063	1974 0	59 1		99	
							50 4	2269 9							
02		52484 X	24805	-0-	-27679	-0-	27 1	22679 2	Y	1880	1824 0	62 1		91	
							31 4	2068 9			2 8				
03		28210 X	25080	-0-	-3130	-0-	19 1	23087 2	Y	1763	1733 0	52 1		68	
							35 4	1939 9			1 8				
04		27300 X	24788	-0-	-2512	-0-	4 1	22719 2	Y	1844	1766 0	64 1		82	
							37 4	2028 9							
05		28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	1 1	25889 2	Y	1917	1848 0	63 1		88	
							82 4	2109 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 103H		RRCID -> 286194		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427					
12	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	11783 3212 9	2	67	4	Y	2920	2878 1 8	0	30 1	64
01	0	16536	-0-	16536	16536	13591 2878 9	2	67	4	Y	2616	2569	0	32 1	79
02	33670 X	17134	-0-	-16536	-0-	14229 2775 9	2	130	4	Y	2523	2477	0	33 1	92
03	19563 X	19563	-0-	-0-	-0-	16365 3077 9	2	121	4	Y	2797	2767	0	31 1	91
04	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	18027 3685 9	2	62	4	Y	3350	3298	0	36 1	107
05	20086 X	20086	-0-	-0-	-0-	17258 2762 9	2	66	4	Y	2511	2482	0	30 1	106
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 286199		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073					
12	32364 X	27154	-0-	-5210	-0-	26518 525 9	2	111	4	Y	477	503	1		15
01	0	26776	-0-	26776	26776	25510 1220 9	2	46	4	Y	1109	1076	1		48
02	50346 X	23570	-0-	-26776	-0-	22605 927 9	2	38	4	Y	843	834	1		57
03	31217 X	26194	-0-	-5023	-0-	25099 1055 9	2	40	4	Y	959	970	1		46
04	26280 X	24369	-0-	-1911	-0-	23165 1163 9	2	41	4	Y	1057	1016	1		87
05	27156 X	21283	-0-	-5873	-0-	20175 1069 9	2	39	4	Y	972	939	1		120
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286201		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023					
12	0	14516	-0-	14516	49786	13196 1223 9	2	97	4	Y	1112	1099	1	1 8	34
01	0	19346	-0-	19346	69132	17738 1525 9	2	83	4	Y	1386	1360	1		60
02	77691 X	8559	-0-	-69132	-0-	7922 604 9	2	33	4	Y	549	572	1		37
03	23374 X	849	-0-	-22525	-0-	664 180 9	2	5	4	Y	164	193	1		8
04	18720 X	10747	-0-	-7973	-0-	9425 1257 9	2	65	4	Y	1143	1057	1		94
05	19344 X	13613	-0-	-5731	-0-	12285 1256 9	2	72	4	Y	1142	1096	1		140
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286411		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923					
12	31403 X	24242	-0-	-7161	-0-	26 86 4	1 4	22044 2086	2 9	Y	1896	1808 2 8	0	73 1	71
01	0	26354	-0-	26354	26354	28 54 4	1 4	23919 2353	2 9	Y	2139	2035	0	73 1	102
02	49585 X	23231	-0-	-26354	-0-	20 39 4	1 4	21058 2114	2 9	Y	1922	1853 3 8	0	76 1	92
03	27125 X	25980	-0-	-1145	-0-	13 46 4	1 4	23592 2329	2 9	Y	2117	2057 1 8	0	70 1	81
04	25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	3 41 4	1 4	23633 2141	2 9	Y	1946	1870	0	70 1	87
05	26350 X	25015	-0-	-1335	-0-	1 67 4	1 4	22976 1971	2 9	Y	1792	1738	0	59 1	82

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10652	-	18455			
12		26598 X	21869	-0-	-4729	-0-	33 1	19088	2	Y	2412	2333	0	57	1	92
							95 4	2653	9			2	8			
01		0	23141	-0-	23141	23141	33 1	20203	2	Y	2608	2517	0	57	1	126
							36 4	2869	9							
02		44483 X	21342	-0-	-23141	-0-	24 1	18515	2	Y	2514	2454	0	61	1	122
							38 4	2765	9			3	8			
03		24583 X	19243	-0-	-5340	-0-	15 1	16776	2	Y	2201	2191	0	45	1	86
							31 4	2421	9			1	8			
04		23790 X	19975	-0-	-3815	-0-	4 1	17521	2	Y	2199	2136	0	49	1	100
							31 4	2419	9							
05		23622 X	13191	-0-	-10431	-0-	1 1	11299	2	Y	1676	1671	0	27	1	78
							47 4	1844	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	-	18221			
12		0	22993	-0-	22993	78328	30 1	20367	2	Y	2270	2208	0	58	1	87
							99 4	2497	9			2	8			
01		0	25861	-0-	25861	104189	35 1	23128	2	Y	2410	2320	0	61	1	116
							47 4	2651	9							
02		130360 X	26171	-0-	-104189	-0-	28 1	23402	2	Y	2440	2361	0	73	1	118
							57 4	2684	9			4	8			
03		31520 X	31520	-0-	-0-	-0-	21 1	28489	2	Y	2679	2618	0	73	1	104
							63 4	2947	9			2	8			
04		30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	4 1	27388	2	Y	2379	2300	0	76	1	107
							59 4	2617	9							
05		29061 X	29061	-0-	-0-	-0-	1 1	26751	2	Y	2027	1977	0	64	1	93
							79 4	2230	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	10677	-	18451			
12		22041 X	19297	-0-	-2744	-0-	25 1	17270	2	Y	1751	1679	0	52	1	67
							76 4	1926	9			1	8			
01		0	18070	-0-	18070	18070	24 1	15714	2	Y	2091	2013	0	44	1	101
							32 4	2300	9							
02		34226 X	16156	-0-	-18070	-0-	18 1	14630	2	Y	1342	1328	0	48	1	64
							32 4	1476	9			3	8			
03		19871 X	17959	-0-	-1912	-0-	13 1	16340	2	Y	1428	1392	0	44	1	55
							35 4	1571	9			1	8			
04		18660 X	16812	-0-	-1848	-0-	3 1	15376	2	Y	1272	1225	0	45	1	57
							34 4	1399	9							
05		19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	1 1	18005	2	Y	1378	1327	0	45	1	63
							61 4	1516	9							
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10726	-	18520			
12		52700 X	32230	-0-	-20470	-0-	40 1	28956	2	Y	2830	2722	0	91	1	107
							121 4	3113	9			2	8			
01		0	31670	-0-	31670	31670	41 1	28239	2	Y	3037	2915	0	83	1	146
							49 4	3341	9							
02		55589 X	23919	-0-	-31670	-0-	28 1	21172	2	Y	2437	2389	0	73	1	118
							38 4	2681	9			3	8			
03		33201 X	25735	-0-	-7466	-0-	19 1	22692	2	Y	2710	2658	0	64	1	105
							43 4	2981	9			1	8			
04		31200 X	24952	-0-	-6248	-0-	4 1	22099	2	Y	2550	2479	0	61	1	115
							44 4	2805	9							
05		32240 X	16616	-0-	-15624	-0-	1 1	14522	2	Y	1855	1849	0	35	1	86
							52 4	2041	9							



-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		0	19458	-0-	19458	62571	15415	2	172	4	Y	3519	3477	11 8 201
							3871	9						
01		0	19083	-0-	19083	81654	15018	2	115	4	Y	3591	3557	1 235
							3950	9						
02		98631 X	16977	-0-	-81654	-0-	13409	2	97	4	Y	3155	3207	1 183
							3471	9						
03		22382 X	19130	-0-	-3252	-0-	14916	2	111	4	Y	3730	3753	1 160
							4103	9						
04		19380 X	18734	-0-	-646	-0-	15221	2	101	4	Y	3102	3049	1 11 8 202
							3412	9						
05		19468 X	13550	-0-	-5918	-0-	10955	2	80	4	Y	2286	2281	1 207
							2515	9						
-----														
LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027														
12		0	12370	-0-	12370	41020	10105	2	94	4	Y	1974	1997	1 8 8 85
							2171	9						
01		0	12149	-0-	12149	53169	9962	2	36	4	Y	1955	1938	1 102
							2151	9						
02		64791 X	11622	-0-	-53169	-0-	9459	2	38	4	Y	1932	1952	1 82
							2125	9						
03		15221 X	12555	-0-	-2666	-0-	10268	2	42	4	Y	2041	2039	1 84
							2245	9						
04		13440 X	12881	-0-	-559	-0-	10544	2	34	4	Y	2094	2073	1 8 8 97
							2303	9						
05		14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	11167	2	42	4	Y	2626	2430	1 293
							2889	9						
-----														
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882														
12		27590 X	25001	-0-	-2589	-0-	142	1	22957	2	Y	1722	1649	0 72 1 43
							8	4	1894	9			1	8
01		0	25497	-0-	25497	25497	119	1	23454	2	Y	1744	1672	0 69 1 46
							6	4	1918	9				
02		48784 X	23287	-0-	-25497	-0-	547	1	21003	2	Y	1576	1479	0 72 1 69
							3	4	1734	9			2	8
03		27342 X	25109	-0-	-2233	-0-	21	1	23184	2	Y	1725	1656	0 66 1 71
							6	4	1898	9			1	8
04		24990 X	23399	-0-	-1591	-0-	14	1	21694	2	Y	1537	1474	0 64 1 70
							1691	9						
05		25792 X	24123	-0-	-1669	-0-	11	1	22417	2	Y	1530	1488	0 57 1 55
							12	4	1683	9				
-----														
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153														
12		0	14260	-0-	14260	14260	10963	2	105	4	Y	2902	3004	1 8 8 125
							3192	9						
01		0	13056	-0-	13056	27316	10155	2	41	4	Y	2600	2589	1 136
							2860	9						
02		39015 X	11699	-0-	-27316	-0-	9046	2	37	4	Y	2378	2413	1 101
							2616	9						
03		15965 X	14864	-0-	-1101	-0-	10609	2	57	4	Y	3816	3757	1 160
							4198	9						
04		15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	11427	2	57	4	Y	3716	3696	1 7 8 173
							4088	9						
05		14260 X	12962	-0-	-1298	-0-	10372	2	40	4	Y	2318	2233	1 258
							2550	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286677	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10600	- 17969				
12		24769 X	24473	-0-	-296	-0-	190 1	21718 2	Y	2322	2245 0	65 1	58			
							11 4	2554 9			2 8					
01		0	24356	-0-	24356	24356	158 1	21538 2	Y	2411	2358 0	46 1	65			
							8 4	2652 9								
02		49141 X	24785	-0-	-24356	-0-	720 1	21560 2	Y	2274	2179 0	55 1	102			
							4 4	2501 9			3 8					
03		28954 X	27330	-0-	-1624	-0-	28 1	24560 2	Y	2486	2431 0	51 1	105			
							7 4	2735 9			1 8					
04		23670 X	22611	-0-	-1059	-0-	16 1	20507 2	Y	1898	1870 0	45 1	88			
							2088 9									
05		27435 X	24003	-0-	-3432	-0-	13 1	21887 2	Y	1899	1877 0	41 1	69			
							14 4	2089 9								
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286678	COMPL. DATE	10/03/2018	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	10644	- 17982				
12		24552 X	19384	-0-	-5168	-0-	148 1	17299 2	Y	1754	1709 0	48 1	44			
							8 4	1929 9			1 8					
01		0	14888	-0-	14888	14888	127 1	12883 2	Y	1702	1671 0	29 1	46			
							6 4	1872 9								
02		34794 X	19906	-0-	-14888	-0-	651 1	17270 2	Y	1801	1719 0	45 1	80			
							4 4	1981 9			3 8					
03		22275 X	22275	-0-	-0-	-0-	26 1	20083 2	Y	1963	1916 0	43 1	83			
							7 4	2159 9			1 8					
04		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	15 1	18099 2	Y	1652	1618 0	40 1	77			
							1817 9									
05		22041 X	20529	-0-	-1512	-0-	12 1	18492 2	Y	1829	1803 0	36 1	67			
							13 4	2012 9								
STATE MAGELLAN 7		WELL #:	23H	RRCID ->	286679	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	11962	PERF.	12283	- 16686				
12		7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	5133 2	35 4	Y	1861	1906 0	8 1	60			
							2047 9									
01		0	7516	-0-	7516	7516	5603 2	32 4	Y	1710	1686 0	13 1	68			
							1881 9									
02		14500 X	6984	-0-	-7516	-0-	5326 2	28 4	Y	1482	1471 0	13 1	65			
							1630 9									
03		5673 X	4041	-0-	-1632	-0-	3191 2	14 4	Y	760	783 0	18 1	24			
							836 9									
04		5490 X	221	-0-	-5269	-0-	214 2	7 9	Y	6	30 0	-0-				
05		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					-0-					
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	286830	COMPL. DATE	03/08/2019	TOTAL DEPTH	10378	PERF.	10694	- 17969				
12		25730 X	24474	-0-	-1256	-0-	148 1	22340 2	Y	1798	1698 0	99 1	44			
							8 4	1978 9			1 8					
01		0	19090	-0-	19090	19090	129 1	17102 2	Y	1684	1627 0	56 1	45			
							7 4	1852 9								
02		42376 X	23286	-0-	-19090	-0-	661 1	20678 2	Y	1766	1652 0	80 1	77			
							4 4	1943 9			2 8					
03		26629 X	22336	-0-	-4293	-0-	25 1	20431 2	Y	1703	1644 0	65 1	70			
							7 4	1873 9			1 8					
04		24030 X	23078	-0-	-952	-0-	15 1	21369 2	Y	1540	1469 0	71 1	70			
							1694 9									
05		25792 X	23009	-0-	-2783	-0-	11 1	21495 2	Y	1355	1315 0	62 1	48			
							12 4	1491 9								



PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955								
12		25203 X	23911	-0-	-1292	-0-	214 1	20692 2	Y	2721	2622 0	92 1	68			
							12 4	2993 9			2 8					
01		0	15351	-0-	15351	15351	189 1	12491 2	Y	2419	2387 0	34 1	66			
							10 4	2661 9								
02		43721 X	28370	-0-	-15351	-0-	1063 1	24069 2	Y	2938	2793 0	77 1	131			
							6 4	3232 9			3 8					
03		28613 X	18497	-0-	-10116	-0-	29 1	16639 2	Y	1655	1672 0	44 1	69			
							8 4	1821 9			1 8					
04		23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	15 1	20711 2	Y	2524	2419 0	57 1	117			
							2776 9									
05		31403 X	25336	-0-	-6067	-0-	11 1	22630 2	Y	2439	2413 0	54 1	89			
							12 4	2683 9								
		STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 5H	RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10283	- 20254							
12		47399 X	45837	-0-	-1562	-0-	42668 2	516 4	Y	2412	2242 1	9 8	242			
							2653 9									
01		47399 X	13400	-0-	-33999	-0-	12570 2	42 4	Y	716	830 1		128			
							788 9									
02		47712 X	42065	-0-	-5647	-0-	39515 2	94 4	Y	2233	2143 1	3 8	215			
							2456 9									
03		45849 X	34809	-0-	-11040	-0-	32796 2	30 4	Y	1803	1900 1		118			
							1983 9									
04		44370 X	39256	-0-	-5114	-0-	36515 2	50 4	Y	2446	2400 1		164			
							2691 9									
05		46562 X	36789	-0-	-9773	-0-	34440 2	31 4	Y	2107	2157 1		114			
							2318 9									
		STATE RIO UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	- 18139							
12		33449 X	24960	-0-	-8489	-0-	82 1	19729 2	Y	4620	4461 0	68 1	149			
							67 4	5082 9								
01		0	25858	-0-	25858	25858	96 1	22306 2	Y	3141	3120 0	52 1	118			
							1 4	3455 9								
02		49496 X	23638	-0-	-25858	-0-	69 1	19909 2	Y	3325	3260 0	55 1	125			
							2 4	3658 9			3 8					
03		24955 X	24352	-0-	-603	-0-	55 1	21018 2	Y	2978	2951 0	48 1	103			
							3 4	3276 9			1 8					
04		25020 X	24694	-0-	-326	-0-	70 1	20610 2	Y	3648	3539 0	49 1	163			
							1 4	4013 9								
05		26164 X	23534	-0-	-2630	-0-	41 1	20820 2	Y	2424	2441 0	42 1	104			
							7 4	2666 9								
		STATE RIO UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671	- 18048							
12		24149 X	18287	-0-	-5862	-0-	59 1	17037 2	Y	1039	974 0	89 1	31			
							48 4	1143 9								
01		0	22024	-0-	22024	22024	74 1	20581 2	Y	1244	1178 0	51 1	46			
							1 4	1368 9								
02		41829 X	19805	-0-	-22024	-0-	54 1	18621 2	Y	1026	978 0	54 1	37			
							1 4	1129 9			3 8					
03		19964 X	19696	-0-	-268	-0-	40 1	18082 2	Y	1429	1373 0	43 1	49			
							2 4	1572 9			1 8					
04		19860 X	19142	-0-	-718	-0-	51 1	17365 2	Y	1569	1506 0	43 1	69			
							1726 9									
05		20522 X	19356	-0-	-1166	-0-	30 1	17707 2	Y	1467	1436 0	38 1	62			
							5 4	1614 9								



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:		1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	11367	-	18550		
12	0	21468	-0-	21468	37232	16742	2	6	4	Y	4291	4272	1	37	8	197
01	0	14573	-0-	14573	51805	11012	2	3561	9	Y	3237	3248	1	1	8	185
02	66229 X	14424	-0-	-51805	-0-	10735	2	3689	9	Y	3354	3277	1			262
03	21483 X	17988	-0-	-3495	-0-	13216	2	4772	9	Y	4338	4403	1			197
04	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	17803	2	4486	9	Y	4078	4109	1	24	8	142
05	21483 X	15176	-0-	-6307	-0-	11846	2	3330	9	Y	3027	3090	1			79
LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #:		4H	RRCID ->	287262	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11153	PERF.	11428	-	18684		
12	0	20518	-0-	20518	65420	16629	2	66	4	Y	3475	3504	1	13	8	161
01	0	21896	-0-	21896	87316	17438	2	65	4	Y	3994	3926	1			229
02	105477 X	18161	-0-	-87316	-0-	14476	2	57	4	Y	3298	3270	1			257
03	24583 X	19111	-0-	-5472	-0-	15228	2	58	4	Y	3477	3579	1			155
04	21180 X	19304	-0-	-1876	-0-	15531	2	59	4	Y	3376	3400	1	14	8	117
05	21886 X	19774	-0-	-2112	-0-	15970	2	61	4	Y	3403	3432	1			88
LINK VJ RANCH 26-23 E		WELL #:		5H	RRCID ->	287263	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11391	-	18631		
12	0	18012	-0-	18012	56937	15638	2	46	4	Y	2116	2145	1	11	8	97
01	0	18906	-0-	18906	75843	16565	2	42	4	Y	2090	2069	1			118
02	91069 X	15226	-0-	-75843	-0-	13941	2	29	4	Y	1142	1175	1			85
03	21018 X	16866	-0-	-4152	-0-	15348	2	31	4	Y	1352	1383	1			54
04	18300 X	17329	-0-	-971	-0-	15779	2	33	4	Y	1379	1376	1	12	8	45
05	18910 X	14313	-0-	-4597	-0-	13263	2	24	4	Y	933	955	1			23
LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #:		6H	RRCID ->	287264	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11402	-	18688		
12	0	12241	-0-	12241	21123	9168	2	59	4	Y	2740	2774	1	9	8	128
01	0	17241	-0-	17241	38364	12987	2	64	4	Y	3809	3718	1			219
02	54625 X	16261	-0-	-38364	-0-	12389	2	60	4	Y	3465	3413	1			271
03	18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	14083	2	63	4	Y	3729	3831	1			169
04	18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	14423	2	60	4	Y	3315	3355	1	14	8	115
05	18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	14710	2	64	4	Y	3569	3591	1			93



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287618	COMPL.	DATE 02/22/2019	TOTAL	DEPTH 10087	PERF.10212	- 20393					
12	38130 X	21168	-0-	-16962	-0-	19614 1299 9	2	255	4	Y	1181	1133	1	4	8	119
01	38130 X	6793	-0-	-31337	-0-	6318 446 9	2	29	4	Y	405	451	1			73
02	34216 X	16885	-0-	-17331	-0-	15388 1439 9	2	58	4	Y	1308	1249	1	1	8	131
03	33573 X	24413	-0-	-9160	-0-	22609 1764 9	2	40	4	Y	1604	1625	1			110
04	28650 X	23096	-0-	-5554	-0-	21381 1669 9	2	46	4	Y	1517	1522	1			105
05	23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	21615 1888 9	2	43	4	Y	1716	1725	1			96
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 287619	COMPL.	DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10111	PERF.10302	- 20387					
12	27032 X	10521	-0-	-16511	-0-	9482 905 9	2	134	4	Y	823	794	1	3	8	86
01	27032 X	4617	-0-	-22415	-0-	4173 421 9	2	23	4	Y	383	397	1			72
02	22820 X	85	-0-	-22735	-0-	1 73 9	2	11	4	Y	66	131	1			7
03	18538 X	31	-0-	-18507	-0-	10 4	2	21	9	Y	19	25	1			1
04	17940 X	3	-0-	-17937	-0-	1 4	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		10H	RRCID -> 287620	COMPL.	DATE 03/02/2019	TOTAL	DEPTH 10086	PERF.10218	- 20455					
12	26660 X	19518	-0-	-7142	-0-	18098 1191 9	2	229	4	Y	1083	1035	1	4	8	119
01	31837 X	11095	-0-	-20742	-0-	10416 640 9	2	39	4	Y	582	583	1			118
02	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	27446 1931 9	2	87	4	Y	1755	1683	1	2	8	188
03	32798 X	8283	-0-	-24515	-0-	7688 574 9	2	21	4	Y	522	672	1			38
04	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	31437 2328 9	2	64	4	Y	2116	1996	1			158
05	32612 X	27516	-0-	-5096	-0-	25622 1839 9	2	55	4	Y	1672	1732	1			98
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 287662	COMPL.	DATE 03/10/2019	TOTAL	DEPTH 10113	PERF.10314	- 20316					
12	32054 X	2259	-0-	-29795	-0-	2075 149 9	2	35	4	Y	135	184	1	1	8	14
01	32054 X	337	-0-	-31717	-0-	324 6 9	2	7	4	Y	5	18	1			1
02	25088 X	2396	-0-	-22692	-0-	2097 279 9	2	20	4	Y	254	229	1			26
03	25110 X	2517	-0-	-22593	-0-	2210 290 9	2	17	4	Y	264	271	1			19
04	19710 X	1193	-0-	-18517	-0-	1044 142 9	2	7	4	Y	129	139	1			9
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11202	-	21026				
12		60667 X	12021	-0-	-48646	-0-	45 1	9741 2	Y	1998	2059 0	19 1	44			
							37 4	2198 9			1 8					
01		0	37142	-0-	37142	37142	106 1	32125 2	Y	4402	4295 0	60 1	91			
							69 4	4842 9								
02		51576 X	5108	-0-	-46468	-0-	16 1	3943 2	Y	1023	1074 0	9 1	31			
							24 4	1125 9								
03		40486 X	4358	-0-	-36128	-0-	12 1	2865 2	Y	1314	1285 0	31 1	29			
							36 4	1445 9								
04		35940 X	34506	-0-	-1434	-0-	82 1	29940 2	Y	4001	3836 0	56 1	138			
							83 4	4401 9								
05		54975 X	54975	-0-	-0-	-0-	582 1	48206 2	Y	5531	5421 0	78 1	170			
							103 4	6084 9								
STATE CORREA UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10900	-	20764				
12		38161 X	21995	-0-	-16166	-0-	104 1	18918 2	Y	2682	2655 0	54 1	43			
							23 4	2950 9			4 8					
01		0	21482	-0-	21482	21482	98 1	18681 2	Y	2350	2272 0	50 1	71			
							118 4	2585 9								
02		33759 X	12277	-0-	-21482	-0-	20 1	10306 2	Y	1758	1739 0	32 1	55			
							17 4	1934 9			3 8					
03		31372 X	16298	-0-	-15074	-0-	45 1	13599 2	Y	2393	2328 0	35 1	84			
							22 4	2632 9			1 8					
04		22860 X	8550	-0-	-14310	-0-	37 1	7092 2	Y	1281	1304 0	19 1	42			
							12 4	1409 9								
05		24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	52 1	20923 2	Y	2979	2916 0	45 1	60			
							28 4	3277 9								
STATE CORREA UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	288098	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	11260	PERF.11334	-	21247				
12		77562 X	66799	-0-	-10763	-0-	173 1	61068 2	Y	5012	4790 0	285 1	78			
							45 4	5513 9			7 8					
01		0	67073	-0-	67073	67073	179 1	60676 2	Y	5452	5107 0	263 1	160			
							221 4	5997 9								
02		127866 X	60793	-0-	-67073	-0-	46 1	55219 2	Y	4985	4706 0	281 1	150			
							44 4	5484 9			8 8					
03		69006 X	51746	-0-	-17260	-0-	77 1	47538 2	Y	3721	3543 0	199 1	126			
							38 4	4093 9			3 8					
04		64920 X	52317	-0-	-12603	-0-	83 1	47075 2	Y	4642	4413 0	206 1	149			
							53 4	5106 9								
05		67301 X	58211	-0-	-9090	-0-	77 1	52724 2	Y	4871	4782 0	142 1	96			
							52 4	5358 9								
STATE ASPEN C UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	288221	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	10458	PERF.10562	-	18033				
12		29667 X	23686	-0-	-5981	-0-	1611 1	19952 2	Y	1889	1708 0	53 1	451			
							45 4	2078 9								
01		0	19627	-0-	19627	19627	2488 1	14777 2	Y	2090	1745 0	36 1	760			
							63 4	2299 9								
02		38052 X	18425	-0-	-19627	-0-	1961 1	14445 2	Y	1802	1711 0	42 1	806			
							37 4	1982 9			3 8					
03		28210 X	16681	-0-	-11529	-0-	4866 1	9433 2	Y	2124	2648 0	22 1	259			
							46 4	2336 9			1 8					
04		22920 X	14607	-0-	-8313	-0-	3029 1	9913 2	Y	1475	1259 0	25 1	450			
							42 4	1623 9								
05		23684 X	15490	-0-	-8194	-0-	31 1	13628 2	Y	1623	1627 0	29 1	417			
							46 4	1785 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ASPEN C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE ASPEN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620	-	17921						
12		14012 X	1114	-0-	-12898	-0-	991 1 6 4	27 2	Y	82	250 0				20
01		0	1955	-0-	1955	1955	1936 1	19 4	Y	-0-	20 0				-0-
02		12656 X	2038	-0-	-10618	-0-	1917 1 110 9	11 4	Y	100	52 0	4 8			44
03		10602 X	2125	-0-	-8477	-0-	2026 1 86 9	13 4	Y	78	111 0	1 8			10
04		4470 X	24	-0-	-4446	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	10 0				-0-
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-					-0-
STATE APACHE 57		WELL #: 1602H		RRCID -> 288243	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10504	PERF.10700	-	18076						
12		25575 X	25575	-0-	-0-	-0-	23451 2	2124 9	Y	1931	1865 0	76 1			58
01		0	25998	-0-	25998	25998	23363 2	2635 9	Y	2395	2271 0	70 1			112
02		52495 X	26497	-0-	-25998	-0-	23794 2 2594 9	109 4	Y	2358	2244 0 4 8	80 1			142
03		29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	26756 2	2283 9	Y	2075	2024 0 2 8	74 1			117
04		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	24728 2	2694 9	Y	2449	2382 0	71 1			113
05		29326 X	25487	-0-	-3839	-0-	23014 2	2473 9	Y	2248	2169 0	57 1			135
STATE APACHE 57		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10618	-	18026						
12		44888 X	41947	-0-	-2941	-0-	38073 2 3830 9	44 4	Y	3482	3350 0 1 8	119 1			105
01		0	31281	-0-	31281	31281	29302 2 1951 9	28 4	Y	1774	1713 0	85 1			81
02		59252 X	27971	-0-	-31281	-0-	26204 2 1648 9	119 4	Y	1498	1387 0 3 8	102 1			87
03		41943 X	31109	-0-	-10834	-0-	29001 2 2078 9	30 4	Y	1889	1777 0 1 8	93 1			105
04		40590 X	29225	-0-	-11365	-0-	27982 2 1218 9	25 4	Y	1107	1071 0	93 1			48
05		41943 X	32457	-0-	-9486	-0-	30001 2 2423 9	33 4	Y	2203	2035 0	86 1			130
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10507	PERF.10685	-	18119						
12		36146 X	31726	-0-	-4420	-0-	27632 2 4047 9	47 4	Y	3679	3602 0 1 8	87 1			112
01		0	34661	-0-	34661	34661	29410 2 5190 9	61 4	Y	4718	4521 0	86 1			223
02		66133 X	31472	-0-	-34661	-0-	26722 2 4608 9	142 4	Y	4189	4066 0 4 8	86 1			256
03		37262 X	35095	-0-	-2167	-0-	30330 2 4712 9	53 4	Y	4284	4212 0 2 8	80 1			246
04		35670 X	35239	-0-	-431	-0-	30656 2 4532 9	51 4	Y	4120	4090 0	84 1			192
05		34844 X	33595	-0-	-1249	-0-	30247 2 3310 9	38 4	Y	3009	2948 0	72 1			181

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020					TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
12	23343 X	7231	-0-	-16112	-0-	36 1	6620 2	545 9	Y	495	469 0	28 1	15		
01	0	20799	-0-	20799	20799	100 1	18016 2	2682 9	Y	2438	2320 0	42 1	91		
02	36148 X	15349	-0-	-20799	-0-	60 1	13548 2	1740 9	Y	1582	1572 0	37 1	59		
03	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	47 1	13017 2	2659 9	Y	2417	2361 0	29 1	84		
04	20010 X	191	-0-	-19819	-0-	5 1	70 2	110 9	Y	100	179 0		5		
05	20677 X	42	-0-	-20635	-0-	1 2	41 9		Y	37	40 0		2		
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020					TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618				
12	34286 X	2461	-0-	-31825	-0-	57 1	2127 2	231 9	Y	210	372 0	7 1	7		
01	0	7422	-0-	7422	7422	46 4	5158 2	2219 9	Y	2017	1928 0	20 1	76		
02	26488 X	3252	-0-	-23236	-0-	34 1	1652 2	1565 9	Y	1423	1433 0	8 1	54		
03	29326 X	10558	-0-	-18768	-0-	45 1	8321 2	2190 9	Y	1991	1943 0	31 1	69		
04	28380 X	311	-0-	-28069	-0-	18 1	9 2	284 9	Y	258	315 0		12		
05	7409 X	891	-0-	-6518	-0-	25 2	866 9		Y	787	765 0		34		
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 288269		COMPL. DATE 12/22/2020					TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526				
12	0	31074	-0-	31074	93884	28320 2	135 4	2619 9	Y	2381	2530 1	1 8	73		
01	0	35574	-0-	35574	129458	31556 2	115 4	3903 9	Y	3548	3467 1		154		
02	162176 X	32718	-0-	-129458	-0-	29073 2	104 4	3541 9	Y	3219	3154 1		219		
03	32643 X	30741	-0-	-1902	-0-	27074 2	99 4	3568 9	Y	3244	3308 1		155		
04	34440 X	25357	-0-	-9083	-0-	22533 2	87 4	2737 9	Y	2488	2438 1		205		
05	36239 X	34745	-0-	-1494	-0-	30651 2	122 4	3972 9	Y	3611	3372 1		444		
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288272		COMPL. DATE 06/30/2019					TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757				
12	18538 X	14418	-0-	-4120	-0-	12082 2	344 4	1992 9	Y	1811	1839 0	16 1	32		
01	0	16444	-0-	16444	16444	13605 2	35 4	2804 9	Y	2549	2516 0	24 1	33		
02	29081 X	12637	-0-	-16444	-0-	10369 2	59 4	2209 9	Y	2008	1977 0	20 1	44		
03	15469 X	12534	-0-	-2935	-0-	10523 2	33 4	1978 9	Y	1798	1742 0	59 1	41		
04	15180 X	11629	-0-	-3551	-0-	9731 2	42 4	1856 9	Y	1687	1671 0	10 1	33		
05	15686 X	11086	-0-	-4600	-0-	9273 2	82 4	1731 9	Y	1574	1576 0	4 1	27		







PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11878				PERF.12013 - 16765		
12	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11037 1895	2 9	64	4	Y	1723	1898	0	30	1	17
01	0	14359	-0-	14359	14359	12151 2074	2 9	134	4	Y	1885	1829	0	24	1	44
02	24258 X	9899	-0-	-14359	-0-	8339 1419	2 9	141	4	Y	1290	1298	0	18	1	18
03	16182 X	11613	-0-	-4569	-0-	10230 1264	2 9	119	4	Y	1149	1121	0	27	1	19
04	15630 X	10491	-0-	-5139	-0-	8984 1489	2 9	18	4	Y	1354	1336	0	11	1	17
05	14353 X	10169	-0-	-4184	-0-	8793 1365	2 9	11	4	Y	1241	1238	0	4	1	16
-----																
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11840				PERF.12008 - 16805		
12	22568 X	20919	-0-	-1649	-0-	18334 2508	2 9	77	4	Y	2280	2323	0	45	1	22
01	0	21314	-0-	21314	21314	18712 2439	2 9	163	4	Y	2217	2137	0	40	1	51
02	39940 X	18626	-0-	-21314	-0-	16294 2144	2 9	188	4	Y	1949	1935	0	38	1	27
03	24645 X	21047	-0-	-3598	-0-	18663 2237	2 9	147	4	Y	2034	1975	0	52	1	34
04	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	19090 2089	2 9	25	4	Y	1899	1866	0	24	1	23
05	21328 X	16938	-0-	-4390	-0-	15321 1603	2 9	14	4	Y	1457	1454	0	8	1	18
-----																
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10428				PERF.10658 - 20726		
12	46159 X	39071	-0-	-7088	-0-	237 153	1 4	34373 4308	2 9	Y	3916	3838	0	112	1	91
01	0	38586	-0-	38586	38586	206 30	1 4	34190 4160	2 9	Y	3782	3695	0	103	1	75
02	74821 X	36235	-0-	-38586	-0-	172 18	1 4	31991 4054	2 9	Y	3685	3544	0	106	1	105
03	48267 X	33798	-0-	-14469	-0-	152 21	1 4	30506 3119	2 9	Y	2835	2767	0	83	1	88
04	43890 X	36017	-0-	-7873	-0-	194 24	1 4	32240 3559	2 9	Y	3235	3158	0	92	1	73
05	40114 X	35774	-0-	-4340	-0-	97 32	1 4	32311 3334	2 9	Y	3031	2950	0	80	1	74
-----																
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020				TOTAL DEPTH 10447				PERF.10700 - 20781		
12	36580 X	24395	-0-	-12185	-0-	137 142	1 4	19995 4121	2 9	Y	3746	3595	0	71	1	87
01	0	27408	-0-	27408	27408	139 31	1 4	23094 4144	2 9	Y	3767	3702	0	76	1	76
02	54992 X	27584	-0-	-27408	-0-	120 20	1 4	22492 4952	2 9	Y	4502	4368	0	75	1	130
03	33896 X	33896	-0-	-0-	-0-	147 24	1 4	29534 4191	2 9	Y	3810	3738	0	81	1	119
04	37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	195 30	1 4	32569 4655	2 9	Y	4232	4161	0	93	1	97
05	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	103 45	1 4	34355 4545	2 9	Y	4132	4042	0	85	1	102

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	-		20852				
12	80197 X	54830	-0-	-25367	-0-	328 1	47543 2	Y	6114	6026 0	158 1	142		
01	0	56014	-0-	56014	56014	234 4	6725 9			2 8				
02	104979 X	48965	-0-	-56014	-0-	299 1	49584 2	Y	5542	5421 0	153 1	110		
03	63550 X	50233	-0-	-13317	-0-	35 4	6096 9							
04	61500 X	47421	-0-	-14079	-0-	231 1	43049 2	Y	5142	4947 0	153 1	146		
05	56017 X	47843	-0-	-8174	-0-	29 4	5656 9			6 8				
						219 1	43967 2	Y	5470	5315 0	128 1	170		
						30 4	6017 9			3 8				
						249 1	41561 2	Y	5069	4998 0	126 1	115		
						35 4	5576 9							
						125 1	41788 2	Y	5345	5218 0	110 1	132		
						50 4	5880 9							
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	-		15410				
12	37324 X	27625	-0-	-9699	-0-	167 1	24176 2	Y	2868	2830 0	76 1	66		
01	0	29717	-0-	29717	29717	127 4	3155 9			1 8				
02	54996 X	25279	-0-	-29717	-0-	156 1	25947 2	Y	3261	3186 0	76 1	65		
03	42501 X	30894	-0-	-11607	-0-	27 4	3587 9							
04	41130 X	26501	-0-	-14629	-0-	119 1	22091 2	Y	2775	2693 0	65 1	79		
05	29729 X	17719	-0-	-12010	-0-	16 4	3053 9			3 8				
						136 1	27394 2	Y	3041	2957 0	67 1	95		
						19 4	3345 9			1 8				
						139 1	23117 2	Y	2932	2901 0	59 1	67		
						20 4	3225 9							
						47 1	15632 2	Y	1833	1821 0	34 1	45		
						24 4	2016 9							
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #: 1H		RRCID -> 289164	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10560	PERF.10725	-		20795				
12	55552 X	50246	-0-	-5306	-0-	305 1	44444 2	Y	4730	4624 0	123 1	110		
01	0	49159	-0-	49159	49159	294 4	5203 9							
02	91336 X	42177	-0-	-49159	-0-	263 1	43837 2	Y	4548	4454 0	113 1	91		
03	50251 X	41769	-0-	-8482	-0-	56 4	5003 9							
04	51023 X	51023	-0-	-0-	-0-	202 1	37812 2	Y	3754	3617 0	115 1	107		
05	50251 X	44612	-0-	-5639	-0-	34 4	4129 9			6 8				
						187 1	37685 2	Y	3509	3410 0	94 1	109		
						37 4	3860 9			3 8				
						274 1	45804 2	Y	4452	4341 0	119 1	101		
						48 4	4897 9							
						119 1	39853 2	Y	4159	4069 0	89 1	102		
						65 4	4575 9							
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #: 2H		RRCID -> 289165	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10550	PERF.10707	-		20845				
12	42656 X	24935	-0-	-17721	-0-	145 1	21131 2	Y	3145	3111 0	69 1	73		
01	0	24988	-0-	24988	24988	199 4	3460 9							
02	52835 X	27847	-0-	-24988	-0-	119 1	19991 2	Y	4397	4320 0	61 1	89		
03	33914 X	24344	-0-	-9570	-0-	41 4	4837 9							
04	27540 X	16547	-0-	-10993	-0-	129 1	24052 2	Y	3306	3205 0	86 1	94		
05	30845 X	27777	-0-	-3068	-0-	29 4	3637 9			10 8				
						105 1	21187 2	Y	2746	2689 0	62 1	85		
						31 4	3021 9			4 8				
						77 1	13020 2	Y	3112	3086 0	39 1	72		
						27 4	3423 9							
						70 1	23460 2	Y	3814	3731 0	61 1	94		
						52 4	4195 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 3H		RRCID -> 289234	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11625	-		21527						
12	33216 X	33216	-0-	-0-	-0-	24783 8032	2 9	401	4	Y	7302	7250	1	14	8	110
01	0	38760	-0-	38760	38760	29816 8902	2 9	42	4	Y	8093	8049	1	1	8	153
02	70792 X	32032	-0-	-38760	-0-	24133 7809	2 9	90	4	Y	7099	7096	1			156
03	39091 X	37456	-0-	-1635	-0-	28382 9016	2 9	58	4	Y	8196	8283	1			69
04	37500 X	36351	-0-	-1149	-0-	28058 8258	2 9	35	4	Y	7507	7389	1	26	8	161
05	38750 X	26143	-0-	-12607	-0-	20064 6050	2 9	29	4	Y	5500	5534	1			127
-----																
APOLLO 7		WELL #: 8H		RRCID -> 289258	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 11990	PERF.12242	-		16841						
12	15531 X	7493	-0-	-8038	-0-	6389 1066	2 9	38	4	Y	969	979	0	10	1	19
01	0	7296	-0-	7296	7296	6136 1122	2 9	38	4	Y	1020	992	0	14	1	29
02	13561 X	6265	-0-	-7296	-0-	5276 956	2 9	33	4	Y	869	849	0	13	1	36
03	9920 X	7353	-0-	-2567	-0-	6217 1101	2 9	35	4	Y	1001	1001	0	11	1	25
04	7350 X	6874	-0-	-476	-0-	5800 1041	2 9	33	4	Y	946	924	0	6	1	34
05	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	6154 1037	2 9	34	4	Y	943	945	0	2	1	30
-----																
APOLLO 7		WELL #: 5H		RRCID -> 289259	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12073	PERF.12217	-		16896						
12	14508 X	12190	-0-	-2318	-0-	9980 2160	2 9	50	4	Y	1964	1999	0	14	1	39
01	0	11579	-0-	11579	11579	9437 2094	2 9	48	4	Y	1904	1864	0	19	1	54
02	21949 X	10370	-0-	-11579	-0-	8516 1812	2 9	42	4	Y	1647	1613	0	19	1	69
03	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	10473 2065	2 9	49	4	Y	1877	1877	0	22	1	47
04	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	9995 1830	2 9	43	4	Y	1664	1630	0	12	1	60
05	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	12380 1912	2 9	46	4	Y	1738	1736	0	6	1	56
-----																
APOLLO 7		WELL #: 4H		RRCID -> 289260	COMPL. DATE 02/16/2018	TOTAL DEPTH 11885	PERF.12187	-		16709						
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	820 480	2 9	19	4	Y	436	416	0	2	1	18
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	244 1176	2 9	45	4	Y	1069	1059	0	1	1	27
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	248 1232	2 9	44	4	Y	1120	1084	0	23	8	40
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	298 1301	2 9	46	4	Y	1183	1185	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 289263	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 12035	PERF.12158	-		16889						
12	11191 X	10415	-0-	-776	-0-	8555	2	39	4	Y	1655	1684	0	13	1	33
01	0	9629	-0-	9629	9629	1821	9	36	4	Y	1515	1484	0	18	1	43
02	18653 X	9024	-0-	-9629	-0-	7926	2	34	4	Y	1445	1409	0	18	1	61
03	10757 X	9623	-0-	-1134	-0-	1667	9	38	4	Y	1524	1530	0	17	1	38
04	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	7400	2	42	4	Y	1703	1660	0	11	1	61
05	10416 X	9680	-0-	-736	-0-	1590	9	35	4	Y	1334	1348	0	4	1	43
		WELL #: 10H		RRCID -> 289264	COMPL. DATE 12/07/2018	TOTAL DEPTH 11969	PERF.12206	-		16818						
12	17453 X	11566	-0-	-5887	-0-	9738	2	45	4	Y	1621	1644	0	13	1	32
01	0	10756	-0-	10756	10756	1783	9	42	4	Y	1517	1482	0	18	1	43
02	20687 X	9931	-0-	-10756	-0-	9045	2	37	4	Y	1373	1340	0	18	1	58
03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	1669	9	46	4	Y	1624	1623	0	18	1	41
04	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	8384	2	48	4	Y	1830	1780	0	12	1	66
05	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	1510	9	47	4	Y	1686	1693	0	5	1	54
		WELL #: 6H		RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 12005	PERF.12119	-		16824						
12	16461 X	11620	-0-	-4841	-0-	11230	2	25	4	Y	332	340	0	11	1	6
01	0	11714	-0-	11714	11714	365	9	27	4	Y	640	606	0	16	1	18
02	22426 X	10712	-0-	-11714	-0-	704	9	29	4	Y	803	772	0	16	1	33
03	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	9800	2	37	4	Y	1139	1117	0	27	1	28
04	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	883	9	36	4	Y	1166	1126	0	15	1	41
05	11873 X	10856	-0-	-1017	-0-	13170	2	35	4	Y	1134	1135	0	4	1	36
		WELL #: 7H		RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 12059	PERF.12194	-		16876						
12	12524 X	11582	-0-	-942	-0-	9771	2	40	4	Y	1610	1633	0	11	1	32
01	0	11448	-0-	11448	11448	1771	9	38	4	Y	1551	1520	0	16	1	44
02	21752 X	10304	-0-	-11448	-0-	9704	2	33	4	Y	1362	1333	0	16	1	57
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	1706	9	35	4	Y	1432	1433	0	20	1	36
04	10620 X	9557	-0-	-1063	-0-	8773	2	28	4	Y	1125	1107	0	9	1	40
05	10974 X	10399	-0-	-575	-0-	1498	9	35	4	Y	1212	1209	0	4	1	39
		WELL #: 7H		RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH 12059	PERF.12194	-		16876						
12	12524 X	11582	-0-	-942	-0-	9771	2	40	4	Y	1610	1633	0	11	1	32
01	0	11448	-0-	11448	11448	1771	9	38	4	Y	1551	1520	0	16	1	44
02	21752 X	10304	-0-	-11448	-0-	9704	2	33	4	Y	1362	1333	0	16	1	57
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	1706	9	35	4	Y	1432	1433	0	20	1	36
04	10620 X	9557	-0-	-1063	-0-	8773	2	28	4	Y	1125	1107	0	9	1	40
05	10974 X	10399	-0-	-575	-0-	1498	9	35	4	Y	1212	1209	0	4	1	39



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LINK VJ RANCH 24-13 F      WELL #: 6H    RRCID -> 289369    COMPL. DATE 01/30/2020    TOTAL DEPTH 11347    PERF.11634 - 21623																
12	42780 X	30293	-0-	-12487	-0-	23456 6443	2 9	394	4	Y	5857	5821	1	11	8	87
01	0	38026	-0-	38026	38026	30105 7879	2 9	42	4	Y	7163	7114	1	1	8	135
02	70213 X	32187	-0-	-38026	-0-	25313 6780	2 9	94	4	Y	6164	6164	1			135
03	39649 X	37360	-0-	-2289	-0-	29228 8076	2 9	56	4	Y	7342	7416	1			61
04	38865 X	38865	-0-	-0-	-0-	29211 9621	2 9	33	4	Y	8746	8593	1	26	8	188
05	38037 X	35882	-0-	-2155	-0-	27761 8082	2 9	39	4	Y	7347	7366	1			169
-----																
LINK VJ RANCH 24-13 E      WELL #: 5H    RRCID -> 289373    COMPL. DATE 01/31/2020    TOTAL DEPTH 11272    PERF.11676 - 21433																
12	42904 X	30763	-0-	-12141	-0-	23346 7085	2 9	332	4	Y	6441	6405	1	12	8	97
01	0	39036	-0-	39036	39036	30619 8382	2 9	35	4	Y	7620	7571	1	1	8	145
02	71546 X	32510	-0-	-39036	-0-	24945 7477	2 9	88	4	Y	6797	6793	1			149
03	36715 X	36715	-0-	-0-	-0-	28373 8291	2 9	51	4	Y	7537	7624	1			62
04	34350 X	33685	-0-	-665	-0-	26665 6992	2 9	28	4	Y	6356	6260	1	23	8	135
05	35495 X	35218	-0-	-277	-0-	28064 7115	2 9	39	4	Y	6468	6455	1			148
-----																
LINK VJ RANCH 24-13 G      WELL #: 751H    RRCID -> 289376    COMPL. DATE 01/30/2020    TOTAL DEPTH 12055    PERF.12236 - 22218																
12	121334 X	53842	-0-	-67492	-0-	46261 7151	2 9	430	4	Y	6501	6516	1	12	8	96
01	0	77191	-0-	77191	77191	71515 5616	2 9	60	4	Y	5105	5106	1	3	8	92
02	151347 X	74156	-0-	-77191	-0-	65359 8641	2 9	156	4	Y	7855	7778	1			169
03	126573 X	118038	-0-	-8535	-0-	103940 13968	2 9	130	4	Y	12698	12768	1			99
04	134848 X	134848	-0-	-0-	-0-	120831 13927	2 9	90	4	Y	12661	12394	1	107	8	259
05	132451 X	132451	-0-	-0-	-0-	118580 13764	2 9	107	4	Y	12513	12495	1			277
-----																
STATE HARRISON RANCH 57      WELL #: 2115H    RRCID -> 289379    COMPL. DATE 10/01/2020    TOTAL DEPTH 10456    PERF.10685 - 20753																
12	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	123 160	1 4	18060	2	Y	3481	3406	0	69	1	81
01	0	6504	-0-	6504	6504	31 10	1 4	5257	2	Y	1096	1136	0	19	1	22
02	38752 X	4635	-0-	-34117	-0-	21 28	1 4	3876	2	Y	645	631	0	16	1	18
03	22165 X	9227	-0-	-12938	-0-	30 16	1 4	6220	2	Y	2692	2597	0	27	1	85
04	21450 X	80	-0-	-21370	-0-	4 67	2 9	2961	9	Y	61	145	0			1
05	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	1	0			-0-









-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	67022 X	44084	-0-	-22938	-0-	115 1	37275 2	Y	5862	5803 0	94 1	1	33	
						246 4	6448 9			1 8				
01	0	47871	-0-	47871	47871	95 1	39973 2	Y	7058	6952 0	94 1	1	45	
						39 4	7764 9							
02	88850 X	40979	-0-	-47871	-0-	99 1	34690 2	Y	5602	5507 0	96 1	5	39	
						28 4	6162 9			2 8				
03	49414 X	43079	-0-	-6335	-0-	117 1	36441 2	Y	5909	5816 0	83 1	2	47	
						21 4	6500 9			2 8				
04	47400 X	41657	-0-	-5743	-0-	141 1	36306 2	Y	4732	4662 0	86 1	5	31	
						5 4	5205 9							
05	47864 X	42670	-0-	-5194	-0-	133 1	36848 2	Y	5146	5054 0	75 1	28	48	
						28 4	5661 9							
-----														
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085														
12	104873 X	66421	-0-	-38452	-0-	142 1	59460 2	Y	5921	5834 0	111 1	306	34	
						306 4	6513 9			1 8				
01	0	69214	-0-	69214	69214	115 1	62890 2	Y	5591	5481 0	109 1	59	35	
						59 4	6150 9							
02	129458 X	60244	-0-	-69214	-0-	122 1	54864 2	Y	4749	4635 0	112 1	34	33	
						34 4	5224 9			4 8				
03	79732 X	65371	-0-	-14361	-0-	151 1	59572 2	Y	5110	5001 0	100 1	27	40	
						27 4	5621 9			2 8				
04	68760 X	67801	-0-	-959	-0-	193 1	61741 2	Y	5327	5224 0	108 1	7	35	
						7 4	5860 9							
05	69223 X	67878	-0-	-1345	-0-	195 1	62127 2	Y	5014	4909 0	94 1	41	46	
						41 4	5515 9							
-----														
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443														
12	53382 X	46842	-0-	-6540	-0-	212 1	44338 2	Y	2073	1940 0	145 1	12	50	
						12 4	2280 9							
01	0	46609	-0-	46609	46609	180 1	44131 2	Y	2081	1942 0	135 1	9	54	
						9 4	2289 9							
02	87978 X	41369	-0-	-46609	-0-	739 1	38609 2	Y	1834	1670 0	138 1	4	78	
						4 4	2017 9			2 8				
03	47647 X	42225	-0-	-5422	-0-	28 1	40112 2	Y	1888	1771 0	118 1	8	76	
						8 4	2077 9			1 8				
04	46110 X	41444	-0-	-4666	-0-	18 1	39307 2	Y	1926	1795 0	121 1	2119	86	
						14 1	40542 2	Y	1752	1670 0	107 1	15	61	
						15 4	1927 9							
-----														
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717														
12	161293 X	140023	-0-	-21270	-0-	541 1	133695 2	Y	5233	4810 0	390 1	31	125	
						31 4	5756 9							
01	0	138463	-0-	138463	138463	456 1	132420 2	Y	5058	4729 0	323 1	23	131	
						23 4	5564 9							
02	257998 X	119535	-0-	-138463	-0-	1825 1	112904 2	Y	4360	3971 0	324 1	10	185	
						10 4	4796 9			11 8				
03	150722 X	130171	-0-	-20551	-0-	74 1	124821 2	Y	4778	4472 0	294 1	20	193	
						20 4	5256 9			4 8				
04	138360 X	118393	-0-	-19967	-0-	42 1	113894 2	Y	4051	3785 0	280 1	1	179	
						1 4	4456 9							
05	140027 X	123891	-0-	-16136	-0-	35 1	119081 2	Y	4307	4082 0	253 1	37	151	
						37 4	4738 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	8H	RRCID -> 289835	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10694	PERF.10870	- 20106									
12		64622 X	64622	-0-	-0-	130	1	60772	2	Y	3129	2920	0	225	1	17	
						278	4	3442	9								
01		0	70075	-0-	70075	70075	107	1	65870	2	Y	3685	3453	0	227	1	22
							44	4	4054	9							
02		133961 X	63886	-0-	-70075	-0-	116	1	59984	2	Y	3413	3165	0	243	1	22
							32	4	3754	9			5	8			
03		71486 X	71486	-0-	-0-	-0-	156	1	67182	2	Y	3745	3513	0	224	1	28
							28	4	4120	9			2	8			
04		71901 X	71901	-0-	-0-	-0-	203	1	67799	2	Y	3538	3309	0	235	1	22
							7	4	3892	9							
05		74187 X	74187	-0-	-0-	-0-	214	1	69967	2	Y	3601	3382	0	209	1	32
							45	4	3961	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	7H	RRCID -> 289863	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10530	- 19695									
12		30553 X	30553	-0-	-0-	-0-	91	1	27178	2	Y	2806	2739	0	81	1	16
							197	4	3087	9							
01		0	34547	-0-	34547	34547	77	1	30486	2	Y	3593	3501	0	85	1	23
							32	4	3952	9							
02		67720 X	33173	-0-	-34547	-0-	84	1	28874	2	Y	3811	3707	0	94	1	26
							23	4	4192	9			7	8			
03		37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	106	1	32388	2	Y	4429	4330	0	87	1	35
							19	4	4872	9			3	8			
04		37578 X	37578	-0-	-0-	-0-	131	1	32790	2	Y	4229	4144	0	92	1	28
							5	4	4652	9							
05		39584 X	39584	-0-	-0-	-0-	151	1	35142	2	Y	3872	3779	0	85	1	36
							32	4	4259	9							
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289959	COMPL. DATE 01/24/2022	TOTAL DEPTH 10653	PERF.10717	- 20015									
12		127937 X	77091	-0-	-50846	-0-	152	1	67634	2	Y	8161	8025	0	202	1	46
							328	4	8977	9			1	8			
01		0	78915	-0-	78915	78915	121	1	69834	2	Y	8100	7901	0	194	1	51
							50	4	8910	9							
02		146440 X	67525	-0-	-78915	-0-	126	1	59924	2	Y	6764	6568	0	195	1	47
							35	4	7440	9			5	8			
03		94736 X	71918	-0-	-22818	-0-	159	1	64020	2	Y	7009	6827	0	172	1	55
							29	4	7710	9			2	8			
04		81210 X	74442	-0-	-6768	-0-	210	1	65874	2	Y	7592	7414	0	184	1	49
							7	4	8351	9							
05		78926 X	71297	-0-	-7629	-0-	213	1	63325	2	Y	7013	6845	0	153	1	64
							45	4	7714	9							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289960	COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL DEPTH 10894	PERF.11200	- 18129									
12		44237 X	42500	-0-	-1737	-0-	13	1	35171	2	Y	6405	6303	0	117	1	38
							270	4	7046	9			1	8			
01		0	45482	-0-	45482	45482	30	1	38943	2	Y	5851	5711	0	121	1	57
							73	4	6436	9							
02		76869 X	31387	-0-	-45482	-0-	23	1	26848	2	Y	4053	3988	0	75	1	46
							58	4	4458	9			1	8			
03		45477 X	32546	-0-	-12931	-0-	20	1	27755	2	Y	4300	4239	0	64	1	43
							41	4	4730	9							
04		44010 X	30221	-0-	-13789	-0-	27	1	26550	2	Y	3262	3199	0	64	1	42
							56	4	3588	9							
05		53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	111	1	48573	2	Y	4552	4462	0	100	1	32
							85	4	5007	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 290013	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH 10438	PERF.10574 - 20324									
12	43766 X	43766	-0-	-0-	-0-	35567 7952	2 9	247	4	Y	7229	7242	1	4	8	220
01	0	36855	-0-	36855	36855	31896 4821	2 9	138	4	Y	4383	4413	1			190
02	66112 X	29257	-0-	-36855	-0-	25326 3808	2 9	123	4	Y	3462	3417	1			235
03	43772 X	40758	-0-	-3014	-0-	34145 6454	2 9	159	4	Y	5867	5821	1			281
04	42360 X	29081	-0-	-13279	-0-	24561 4393	2 9	127	4	Y	3994	3946	1			329
05	43772 X	27953	-0-	-15819	-0-	23742 4079	2 9	132	4	Y	3708	3581	1			456
STATE CORREA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290016	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10700 - 20727									
12	51491 X	36775	-0-	-14716	-0-	111 45	1 4	30583	2	Y	5487	5432	0	84	1	89
01	0	46085	-0-	46085	46085	129 181	1 4	38344	2	Y	6755	6541	0	98	1	205
02	82242 X	36157	-0-	-46085	-0-	26 43	1 4	30747	2	Y	4855	4806	0	92	1	152
03	36890 X	26040	-0-	-10850	-0-	46 36	1 4	21823	2	Y	3759	3721	0	54	1	132
04	44610 X	38065	-0-	-6545	-0-	73 53	1 4	31810	2	Y	5572	5438	0	82	1	184
05	46097 X	39908	-0-	-6189	-0-	64 49	1 4	34328	2	Y	4970	4969	0	85	1	100
STATE CORREA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290019	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10949	PERF.11000 - 20956									
12	52173 X	50558	-0-	-1615	-0-	151 31	1 4	45243	2	Y	4666	4588	0	135	1	74
01	0	53695	-0-	53695	53695	147 173	1 4	48443	2	Y	4484	4289	0	135	1	134
02	98354 X	44659	-0-	-53695	-0-	38 27	1 4	40240	2	Y	3958	3834	0	132	1	122
03	51832 X	44622	-0-	-7210	-0-	76 27	1 4	40304	2	Y	3832	3711	0	108	1	133
04	51960 X	41833	-0-	-10127	-0-	79 27	1 4	37459	2	Y	3880	3781	0	105	1	127
05	53692 X	46296	-0-	-7396	-0-	77 29	1 4	41607	2	Y	4166	4096	0	114	1	83
STATE CORREA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290020	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 11228	PERF.11250 - 20693									
12	95928 X	95928	-0-	-0-	-0-	207 68	1 4	85684	2	Y	9063	8829	0	340	1	143
01	0	98767	-0-	98767	98767	226 293	1 4	87500	2	Y	9771	9300	0	323	1	291
02	194865 X	96098	-0-	-98767	-0-	60 69	1 4	86469	2	Y	8636	8270	0	375	1	264
03	100440 X	94566	-0-	-5874	-0-	120 62	1 4	85769	2	Y	7832	7515	0	306	1	268
04	95580 X	91353	-0-	-4227	-0-	122 68	1 4	81757	2	Y	8551	8239	0	304	1	276
05	103943 X	93731	-0-	-10212	-0-	104 68	1 4	84034	2	Y	8659	8506	0	258	1	171

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	TOTAL DEPTH	9901 PERF.	9950 - 19927	EOM BALANCE
12	33263 X	27311	-0-	-5952	-0-	59 1 1530 9	25722 2	Y	1391	1342 0	72 1	22		
01	0	5710	-0-	5710	5710	12 1 12 4	5435 2 251 9	Y	228	229 0	14 1	7		
02	30856 X	-0-	-0-	-30856	-0-	8 1	6368 2	Y	-0-	7 0	16 1	-0-		
03	34193 X	6420	-0-	-27773	-0-	44 9 36 1	26475 2	Y	40	23 0	69 1	1		
04	28537 X	28537	-0-	-0-	-0-	2026 9 38 1	32586 2	Y	1842	1715 0	82 1	59		
05	34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	2091 9			1901	1841 0		37		
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 290056	COMPL. DATE 01/06/2022	TOTAL DEPTH 10536	PERF.10518 - 20601							
12	0	28809	-0-	28809	85157	24056 2 4508 9	245 4	Y	4098	4173 1	4 8	125		
01	0	33403	-0-	33403	118560	26447 2 6762 9	194 4	Y	6147	6005 1		267		
02	120754 X	2194	-0-	-118560	-0-	567 2 1562 9	65 4	Y	1420	1590 1		97		
03	31496 X	12633	-0-	-18863	-0-	10063 2 2375 9	195 4	Y	2159	2153 1		103		
04	32340 X	11781	-0-	-20559	-0-	9364 2 2258 9	159 4	Y	2053	1987 1		169		
05	33418 X	17511	-0-	-15907	-0-	14268 2 3048 9	195 4	Y	2771	2599 1		341		
STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290083	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10560 - 20058							
12	30632 X	30632	-0-	-0-	-0-	94 1 47 4	24570 2 5921 9	Y	5383	5346 0	89 1	87		
01	0	28864	-0-	28864	28864	108 1 149 4	23402 2 5205 9	Y	4732	4597 0	79 1	143		
02	52549 X	23685	-0-	-28864	-0-	25 1 40 4	19185 2 4435 9	Y	4032	3964 0	76 1	126		
03	30628 X	24816	-0-	-5812	-0-	50 1 40 4	20317 2 4409 9	Y	4008	3924 0	66 1	140		
04	29640 X	18973	-0-	-10667	-0-	40 1 33 4	15713 2 3187 9	Y	2897	2889 0	53 1	95		
05	30628 X	25629	-0-	-4999	-0-	44 1 43 4	21100 2 4442 9	Y	4038	3993 0	59 1	81		
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290297	COMPL. DATE 06/24/2021	TOTAL DEPTH 10813	PERF.11100 - 21561							
12	56726 X	56726	-0-	-0-	-0-	169 1 104 4	51672 2 4781 9	Y	4346	4174 0	178 1	52		
01	0	52825	-0-	52825	52825	108 1 33 4	47356 2 5328 9	Y	4844	4695 0	152 1	49		
02	112223 X	59398	-0-	-52825	-0-	22 1 61 4	54190 2 5125 9	Y	4659	4437 0	204 1	60		
03	70827 X	70827	-0-	-0-	-0-	64827 2 5892 9	108 4	Y	5356	5155 0	201 1	57		
04	72688 X	72688	-0-	-0-	-0-	10 1 12 4	66978 2 5688 9	Y	5171	4956 0	217 1	55		
05	77717 X	77717	-0-	-0-	-0-	227 1 79 4	71610 2 5801 9	Y	5274	5050 0	200 1	79		





-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
12	0	40894	-0-	40894	107914	110 1 32248 2 Y 7204 7202 1	37						
						612 4 7924 9							
01	0	40326	-0-	40326	148240	157 1 31707 2 Y 7258 7217 1 1 8	77						
						478 4 7984 9							
02	188710 X	40470	-0-	-148240	-0-	132 1 32154 2 Y 6770 6764 1	83						
						737 4 7447 9							
03	40889 X	34404	-0-	-6485	-0-	16 1 28872 2 Y 4799 4820 1	62						
						237 4 5279 9							
04	46977 X	46977	-0-	-0-	-0-	6 1 40306 2 Y 5965 5942 1 38 8	47						
						103 4 6562 9							
05	44795 X	30663	-0-	-14132	-0-	13 1 25881 2 Y 4177 4173 1	51						
						174 4 4595 9							
-----													
VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090													
12	0	34468	-0-	34468	50008	91 1 30533 2 Y 3037 3022 1	15						
						503 4 3341 9							
01	0	52864	-0-	52864	102872	166 1 48704 2 Y 3170 3153 1 2 8	30						
						507 4 3487 9							
02	151086 X	48214	-0-	-102872	-0-	84 1 43214 2 Y 4044 4027 1	47						
						468 4 4448 9							
03	54017 X	54017	-0-	-0-	-0-	12 1 49630 2 Y 3785 3783 1	49						
						211 4 4164 9							
04	72626 X	72626	-0-	-0-	-0-	6 1 66158 2 Y 5786 5720 1 71 8	44						
						97 4 6365 9							
05	53382 X	49798	-0-	-3584	-0-	12 1 45741 2 Y 3536 3536 1	44						
						155 4 3890 9							
-----													
VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555													
12	0	24920	-0-	24920	53348	110 1 17836 2 Y 5787 5777 1	30						
						608 4 6366 9							
01	0	30743	-0-	30743	84091	167 1 24284 2 Y 5255 5228 1 1 8	56						
						511 4 5781 9							
02	107869 X	23778	-0-	-84091	-0-	64 1 18910 2 Y 4041 4047 1	50						
						359 4 4445 9							
03	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	9 1 22460 2 Y 3608 3612 1	46						
						137 4 3969 9							
04	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	4 1 28588 2 Y 4917 4896 1 28 8	39						
						61 4 5409 9							
05	30752 X	30343	-0-	-409	-0-	11 1 25688 2 Y 4089 4075 1	53						
						146 4 4498 9							
-----													
VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791													
12	0	59871	-0-	59871	153513	196 1 50099 2 Y 7718 7723 1	39						
						1086 4 8490 9							
01	0	57202	-0-	57202	210715	223 1 48427 2 Y 7156 7121 1 1 8	73						
						680 4 7872 9							
02	253846 X	43131	-0-	-210715	-0-	101 1 36326 2 Y 5580 5586 1	67						
						566 4 6138 9							
03	68200 X	48261	-0-	-19939	-0-	15 1 43343 2 Y 4256 4268 1	55						
						221 4 4682 9							
04	66000 X	47482	-0-	-18518	-0-	5 1 40345 2 Y 6415 6390 1 28 8	52						
						75 4 7057 9							
05	59861 X	48688	-0-	-11173	-0-	14 1 41598 2 Y 6260 6230 1	82						
						190 4 6886 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021					TOTAL DEPTH 11514			PERF.11825 - 21762		
12	65720 X	50137	-0-	-15583	-0-	170	1	40649	2	Y	7617	7610	1			38
01	0	54629	-0-	54629	54629	939	4	8379	9							
01	0	54629	-0-	54629	54629	228	1	45009	2	Y	7905	7861	1	2	8	80
02	105669 X	51040	-0-	-54629	-0-	696	4	8696	9							
02	105669 X	51040	-0-	-54629	-0-	124	1	42681	2	Y	6857	6856	1			81
03	54525 X	54525	-0-	-0-	-0-	692	4	7543	9							
03	54525 X	54525	-0-	-0-	-0-	16	1	46369	2	Y	7187	7176	1			92
04	63574 X	63574	-0-	-0-	-0-	234	4	7906	9							
04	63574 X	63574	-0-	-0-	-0-	6	1	55238	2	Y	7480	7471	1	40	8	61
05	56513 X	51472	-0-	-5041	-0-	102	4	8228	9							
05	56513 X	51472	-0-	-5041	-0-	14	1	45050	2	Y	5654	5640	1			75
						189	4	6219	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021					TOTAL DEPTH 10429			PERF.10743 - 21017		
12	73997 X	49890	-0-	-24107	-0-	119	1	41227	2	Y	7701	7576	0	123	1	95
01	0	59697	-0-	59697	59697	73	4	8471	9							
01	0	59697	-0-	59697	59697	94	1	50155	2	Y	8564	8433	0	139	1	87
02	101873 X	42176	-0-	-59697	-0-	28	4	9420	9							
02	101873 X	42176	-0-	-59697	-0-	15	1	35108	2	Y	6373	6254	0	114	1	85
03	49879 X	46030	-0-	-3849	-0-	43	4	7010	9							
03	49879 X	46030	-0-	-3849	-0-	38214	2	75	4	Y	7037	6940	0	102	1	77
04	57780 X	45542	-0-	-12238	-0-	7741	9									
04	57780 X	45542	-0-	-12238	-0-	7	1	38134	2	Y	6720	6617	0	106	1	74
05	59706 X	47749	-0-	-11957	-0-	9	4	7392	9							
05	59706 X	47749	-0-	-11957	-0-	156	1	40149	2	Y	6718	6578	0	111	1	103
						54	4	7390	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 290352		COMPL. DATE 09/01/2021					TOTAL DEPTH 10741			PERF.10820 - 21555		
12	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	106	1	23763	2	Y	2235	2146	0	85	1	27
01	0	32742	-0-	32742	32742	65	4	2459	9							
01	0	32742	-0-	32742	32742	78	1	29474	2	Y	2878	2778	0	98	1	29
02	66915 X	34173	-0-	-32742	-0-	24	4	3166	9							
02	66915 X	34173	-0-	-32742	-0-	16	1	30867	2	Y	2950	2811	0	120	1	38
03	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	45	4	3245	9							
03	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	40749	2	79	4	Y	3780	3643	0	131	1	40
04	40249 X	40249	-0-	-0-	-0-	4158	9									
04	40249 X	40249	-0-	-0-	-0-	7	1	35903	2	Y	3909	3787	0	120	1	42
05	43114 X	43114	-0-	-0-	-0-	39	4	4300	9							
05	43114 X	43114	-0-	-0-	-0-	153	1	38692	2	Y	3833	3705	0	112	1	58
						53	4	4216	9							
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021					TOTAL DEPTH 10437			PERF.10580 - 21229		
12	56017 X	34933	-0-	-21084	-0-	109	1	28655	2	Y	5547	5520	0	48	1	69
01	0	32955	-0-	32955	32955	67	4	6102	9							
01	0	32955	-0-	32955	32955	74	1	27062	2	Y	5269	5242	0	42	1	54
02	75577 X	42622	-0-	-32955	-0-	23	4	5796	9							
02	75577 X	42622	-0-	-32955	-0-	18	1	35987	2	Y	5972	5873	0	65	1	80
03	46754 X	46754	-0-	-0-	-0-	48	4	6569	9							
03	46754 X	46754	-0-	-0-	-0-	40033	2	84	4	Y	6034	5985	0	60	1	66
04	46573 X	46573	-0-	-0-	-0-	6637	9									
04	46573 X	46573	-0-	-0-	-0-	7	1	39972	2	Y	5986	5924	0	62	1	66
05	48176 X	48176	-0-	-0-	-0-	9	4	6585	9							
05	48176 X	48176	-0-	-0-	-0-	154	1	40724	2	Y	6585	6436	0	114	1	101
						54	4	7244	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290404		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394						
12		69967 X	53741	-0-	-16226	-0-	113	1	48462	2	Y	4636	4819	1	1 8	290
							66	4	5100	9						
01		0	63436	-0-	63436	63436	141	1	56929	2	Y	5747	5770	1		267
							44	4	6322	9						
02		118354 X	54918	-0-	-63436	-0-	62	1	49682	2	Y	4669	4691	1	10 8	235
							38	4	5136	9						
03		62496 X	60580	-0-	-1916	-0-	79	1	54915	2	Y	5041	4987	1		289
							41	4	5545	9						
04		60480 X	58233	-0-	-2247	-0-	78	1	52673	2	Y	4934	4994	1		229
							55	4	5427	9						
05		62496 X	58296	-0-	-4200	-0-	191	1	53054	2	Y	4555	4551	1		233
							40	4	5011	9						
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406		COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064						
12		88877 X	72696	-0-	-16181	-0-	156	1	66698	2	Y	5251	5409	1	1 8	322
							66	4	5776	9						
01		0	75610	-0-	75610	75610	171	1	69133	2	Y	5679	5745	1		256
							59	4	6247	9						
02		139728 X	64118	-0-	-75610	-0-	74	1	59079	2	Y	4467	4495	1	9 8	219
							51	4	4914	9						
03		79949 X	71439	-0-	-8510	-0-	95	1	65858	2	Y	4934	4877	1		276
							59	4	5427	9						
04		77370 X	68475	-0-	-8895	-0-	93	1	62967	2	Y	4856	4912	1		220
							73	4	5342	9						
05		75609 X	68539	-0-	-7070	-0-	229	1	63431	2	Y	4386	4384	1		222
							54	4	4825	9						
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872						
12		199144 X	152252	-0-	-46892	-0-	198	1	148426	2	Y	3186	3088	1	5 8	246
							123	4	3505	9						
01		0	173113	-0-	173113	173113	306	1	168123	2	Y	4017	3978	1		285
							265	4	4419	9						
02		328299 X	155186	-0-	-173113	-0-	595	1	151049	2	Y	2503	2562	1	1 8	225
							789	4	2753	9						
03		207731 X	150062	-0-	-57669	-0-	550	1	146738	2	Y	2487	2619	1		93
							38	4	2736	9						
04		201030 X	169724	-0-	-31306	-0-	166742	2	79	4	Y	2639	2538	1		194
							2903	9								
05		173104 X	151926	-0-	-21178	-0-	195	1	149378	2	Y	2010	2081	1		123
							142	4	2211	9						
STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291006		COMPL. DATE 03/03/2021				TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792						
12		65906 X	5513	-0-	-60393	-0-	606	1	4436	2	Y	417	465	1	1 8	35
							12	4	459	9						
01		0	9550	-0-	9550	9550	1158	1	7417	2	Y	844	816	1		63
							47	4	928	9						
02		64641 X	55091	-0-	-9550	-0-	808	1	50163	2	Y	3463	3187	1	1 8	338
							311	4	3809	9						
03		82660 X	82660	-0-	-0-	-0-	655	1	76616	2	Y	4880	5024	1		194
							21	4	5368	9						
04		64359 X	64359	-0-	-0-	-0-	61026	2	38	4	Y	2995	2968	1		221
							3295	9								
05		61008 X	47560	-0-	-13448	-0-	588	1	41884	2	Y	4571	4512	1		280
							60	4	5028	9						







PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 731H		RRCID -> 291383	COMPL. DATE 01/27/2022	TOTAL DEPTH 10846	PERF.11060 - 21148						
12	79422 X	62157	-0-	-17265	-0-	59987 2 1943 9	227 4	Y	1766	1618 0	170 1	36	
01	0	65493	-0-	65493	65493	63854 2 1448 9	191 4	Y	1316	1148 0	169 1	35	
02	128373 X	62880	-0-	-65493	-0-	59758 2 1448 9	351 4	Y	2519	2272 0	196 1	86	
03	71437 X	71437	-0-	-0-	-0-	67043 2 4070 9	324 4	Y	3700	3489 0	181 1	116	
04	63390 X	60419	-0-	-2971	-0-	58365 2 1910 9	144 4	Y	1736	1637 0	164 1	51	
05	69626 X	56957	-0-	-12669	-0-	54499 2 2308 9	150 4	Y	2098	1933 0	132 1	84	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 10129	PERF.10631 - 20612						
12	0	23933	-0-	23933	213533	35 1 152 4	21587 2 2159 9	Y	1963	2043 1	109		
01	0	3807	-0-	3807	217340	3 1 52 4	2330 2 1422 9	Y	1293	1373 1	29		
02	237822 X	20482	-0-	-217340	-0-	6 1 63 4	18270 2 2143 9	Y	1948	1923 1	3 8	51	
03	105276 X	37395	-0-	-67881	-0-	8 1 36 4	34818 2 2533 9	Y	2303	2266 1	88		
04	84330 X	60667	-0-	-23663	-0-	24 1 100 4	56938 2 3605 9	Y	3277	3230 1	135		
05	83066 X	83066	-0-	-0-	-0-	39 1 143 4	78726 2 4158 9	Y	3780	3822 1	93		
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10500 - 20305						
12	67456 X	45167	-0-	-22289	-0-	70 1 246 4	42648 2 2203 9	Y	2003	2051 1	99		
01	0	57237	-0-	57237	57237	74 1 95 4	52876 2 4192 9	Y	3811	3836 1	74		
02	107763 X	50526	-0-	-57237	-0-	16 1 70 4	46848 2 3592 9	Y	3265	3251 1	6 8	82	
03	59954 X	54370	-0-	-5584	-0-	12 1 35 4	50816 2 3507 9	Y	3188	3149 1	121		
04	56250 X	49182	-0-	-7068	-0-	20 1 70 4	47661 2 1431 9	Y	1301	1378 1	44		
05	57226 X	53623	-0-	-3603	-0-	25 1 82 4	49704 2 3812 9	Y	3465	3421 1	88		
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946 - 17305						
12	83421 X	10939	-0-	-72482	-0-	1377 1 22 4	9135 2 405 9	Y	368	343 1	1 8	29	
01	0	71068	-0-	71068	71068	1494 1 134 4	66208 2 3232 9	Y	2938	2757 1	210		
02	145700 X	74632	-0-	-71068	-0-	1807 1 271 4	69333 2 3221 9	Y	2928	2859 1	1 8	278	
03	76105 X	71650	-0-	-4455	-0-	1626 1 23 4	66595 2 3406 9	Y	3096	3253 1	121		
04	74392 X	74392	-0-	-0-	-0-	71229 2 3117 9	46 4	Y	2834	2746 1	209		
05	82615 X	70324	-0-	-12291	-0-	712 1 87 4	66382 2 3143 9	Y	2857	2897 1	169		



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418		COMPL. DATE 10/25/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187						
12	105427 X	105427	-0-	-0-	-0-	1171 73	1 4	99887 4296	2 9	Y	3905	3747	1	6	8	313
01	0	85569	-0-	85569	85569	1144 144	1 4	80347 3934	2 9	Y	3576	3629	1			260
02	174352 X	88783	-0-	-85569	-0-	1387 291	1 4	83682 3423	2 9	Y	3112	3079	1	1	8	292
03	105431 X	75266	-0-	-30165	-0-	1278 23	1 4	70637 3328	2 9	Y	3025	3200	1			117
04	102030 X	76713	-0-	-25317	-0-	74995 1674	2 9	44	4	Y	1522	1527	1			112
05	105431 X	71252	-0-	-34179	-0-	593 86	1 4	70353 220	2 9	Y	200	307	1			5
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437		COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266						
12	102656 X	102656	-0-	-0-	-0-	1724 78	1 4	97718 3136	2 9	Y	2851	2753	1	4	8	222
01	0	50319	-0-	50319	50319	1488 107	1 4	46968 1756	2 9	Y	1596	1704	1			114
02	86436 X	15361	-0-	-71075	-0-	1280 94	1 4	13376 611	2 9	Y	555	616	1			53
03	102641 X	76863	-0-	-25778	-0-	1631 25	1 4	72922 2285	2 9	Y	2077	2051	1			79
04	99330 X	88339	-0-	-10991	-0-	85897 2390	2 9	52	4	Y	2173	2092	1			160
05	102641 X	84478	-0-	-18163	-0-	714 100	1 4	81136 2528	2 9	Y	2298	2325	1			133
TITAN 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 291633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501						
12	27342 X	22764	-0-	-4578	-0-	16187 6313	2 9	264	4	Y	5739	5729	0	23	1	63
01	0	22886	-0-	22886	22886	16712 6137	2 9	37	4	Y	5579	5538	0	35	1	54
02	41429 X	18543	-0-	-22886	-0-	13363 5063	2 9	117	4	Y	4603	4548	0	31	1	78
03	18445 X	15164	-0-	-3281	-0-	10669 4367	2 9	128	4	Y	3970	3954	0	24	1	70
04	17850 X	17724	-0-	-126	-0-	12642 5030	2 9	52	4	Y	4573	4517	0	16	1	85
05	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	13702 5331	2 9	141	4	Y	4846	4871	0	6	1	54
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10363 - 20121						
12	174654 X	79102	-0-	-95552	-0-	69437 9574	2 9	91	4	Y	8704	8622	1			196
01	174654 X	43642	-0-	-131012	-0-	38514 5067	2 9	61	4	Y	4606	4697	1			105
02	78792 X	53955	-0-	-24837	-0-	47621 6259	2 9	75	4	Y	5690	5690	1	10	8	95
03	85963 X	57258	-0-	-28705	-0-	51937 5308	2 9	13	4	Y	4825	4786	1			134
04	76560 X	49801	-0-	-26759	-0-	45534 4235	2 9	32	4	Y	3850	3911	1			73
*05	79112 X	47744	-0-	-31368	-0-	44002 3705	2 9	37	4	Y	3368	3375	1			66

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11761	PERF.11998 - 16689									
12	23684 X	17220	-0-	-6464	-0-	12840 4126 9	2	254	4	Y	3751	3737 3 8	0	15	1	41
01	0	16644	-0-	16644	16644	12786 3823 9	2	35	4	Y	3475	3452 8 8	0	22	1	34
02	27897 X	11253	-0-	-16644	-0-	8845 2316 9	2	92	4	Y	2105	2087	0	17	1	35
03	18724 X	7246	-0-	-11478	-0-	5980 1205 9	2	61	4	Y	1095	1100	0	11	1	19
04	16800 X	9170	-0-	-7630	-0-	7568 1568 9	2	34	4	Y	1425	1398 11 8	0	8	1	27
05	17205 X	10395	-0-	-6810	-0-	8081 2234 9	2	80	4	Y	2031	2032	0	3	1	23
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10681	PERF.10647 - 20745									
12	138694 X	117866	-0-	-20828	-0-	103694 14036 9	2	136	4	Y	12760	12730	1			283
01	138694 X	108212	-0-	-30482	-0-	95269 12872 9	2	71	4	Y	11702	11723	1			262
02	114576 X	91219	-0-	-23357	-0-	80467 10625 9	2	127	4	Y	9659	9746	1	17	8	158
03	126852 X	77594	-0-	-49258	-0-	68597 8980 9	2	17	4	Y	8164	8094	1			228
04	120690 X	76967	-0-	-43723	-0-	67856 9067 9	2	44	4	Y	8243	8313	1			158
*05	117862 X	78729	-0-	-39133	-0-	69589 9078 9	2	62	4	Y	8253	8236	1			175
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11708	PERF.12072 - 16491									
12	24056 X	20804	-0-	-3252	-0-	13195 7354 9	2	255	4	Y	6685	6686 3 8	0	16	1	73
01	0	21804	-0-	21804	21804	14430 7339 9	2	35	4	Y	6672	6645 9 8	0	26	1	65
02	39592 X	17788	-0-	-21804	-0-	11412 6259 9	2	117	4	Y	5690	5636	0	23	1	96
03	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	10111 6166 9	2	133	4	Y	5605	5582	0	20	1	99
04	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	11023 6475 9	2	53	4	Y	5886	5848 15 8	0	12	1	110
05	16027 X	15727	-0-	-300	-0-	10667 4929 9	2	131	4	Y	4481	4537	0	4	1	50
TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11916 - 16685									
12	25978 X	20191	-0-	-5787	-0-	14250 5690 9	2	251	4	Y	5173	5167 4 8	0	19	1	57
01	0	20751	-0-	20751	20751	14978 5739 9	2	34	4	Y	5217	5181 12 8	0	30	1	51
02	37261 X	16510	-0-	-20751	-0-	11737 4659 9	2	114	4	Y	4235	4189	0	26	1	71
03	16461 X	15821	-0-	-640	-0-	11131 4568 9	2	122	4	Y	4153	4127	0	24	1	73
04	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	11852 4897 9	2	53	4	Y	4452	4409 19 8	0	14	1	83
05	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	12640 5320 9	2	140	4	Y	4836	4859	0	6	1	54

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	733H	RRCID ->	291754	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	1.2596	- 22666				
12	58311 X	45791	-0-	-12520	-0-	36666 9016	2 9	109	4	Y	8196	8408 7	0 8	116	1	79
01	0	45029	-0-	45029	45029	36286 8520	2 9	223	4	Y	7745	7560 20	0 8	63	1	181
02	83859 X	38830	-0-	-45029	-0-	31114 7458	2 9	258	4	Y	6780	6801	0	63	1	97
03	46717 X	40986	-0-	-5731	-0-	33135 7659	2 9	192	4	Y	6963	6846	0	95	1	119
04	45210 X	38449	-0-	-6761	-0-	31070 7347	2 9	32	4	Y	6679	6628 35	0 8	53	1	82
05	45787 X	39418	-0-	-6369	-0-	32094 7305	2 9	19	4	Y	6641	6609	0	31	1	83
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	291762	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	1.2372	- 22476				
12	53227 X	36982	-0-	-16245	-0-	30194 6690	2 9	98	4	Y	6082	6233 6	0 8	89	1	59
01	0	36982	-0-	36982	36982	30312 6468	2 9	202	4	Y	5880	5733 16	0 8	52	1	138
02	69215 X	32233	-0-	-36982	-0-	26173 5826	2 9	234	4	Y	5296	5307	0	52	1	75
03	37944 X	34340	-0-	-3604	-0-	28025 6145	2 9	170	4	Y	5586	5487	0	79	1	95
04	36720 X	32299	-0-	-4421	-0-	26426 5845	2 9	28	4	Y	5314	5270 29	0 8	45	1	65
05	36983 X	32159	-0-	-4824	-0-	26645 5498	2 9	16	4	Y	4998	4982	0	18	1	63
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	291763	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	1.2683	- 20030				
12	58559 X	48200	-0-	-10359	-0-	42503 5577	2 9	120	4	Y	5070	5129 14	0 8	103	1	49
01	0	50592	-0-	50592	50592	44586 5752	2 9	254	4	Y	5229	5036 35	0 8	86	1	121
02	95917 X	45325	-0-	-50592	-0-	39239 5788	2 9	298	4	Y	5262	5221	0	88	1	74
03	49319 X	49319	-0-	-0-	-0-	43203 5897	2 9	219	4	Y	5361	5227	0	117	1	91
04	48960 X	47104	-0-	-1856	-0-	41051 6017	2 9	36	4	Y	5470	5358 58	0 8	79	1	66
05	50592 X	48396	-0-	-2196	-0-	42501 5874	2 9	21	4	Y	5340	5310	0	29	1	67
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	291823	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	1.2369	- 22452				
12	65596 X	38528	-0-	-27068	-0-	31157 7280	2 9	91	4	Y	6618	6622 7	0 8	101	1	64
01	0	41362	-0-	41362	41362	33558 7593	2 9	211	4	Y	6903	6720 19	0 8	67	1	161
02	77426 X	36064	-0-	-41362	-0-	28919 6905	2 9	240	4	Y	6277	6281	0	68	1	89
03	38760 X	38760	-0-	-0-	-0-	31065 7524	2 9	171	4	Y	6840	6712	0	101	1	116
04	40020 X	36891	-0-	-3129	-0-	29640 7223	2 9	28	4	Y	6566	6511 31	0 8	59	1	81
05	41354 X	38253	-0-	-3101	-0-	31126 7110	2 9	17	4	Y	6464	6434	0	30	1	81

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040					
12	86645 X	125	-0-	-86520	-0-	13 84	2 9	28	4	Y	76	122	1			6
01	0	106	-0-	106	106	18 50	2 9	38	4	Y	45	49	1			2
02	62440 X	20842	-0-	-41598	-0-	18898 1792	2 9	152	4	Y	1629	1553	1			78
03	45787 X	25653	-0-	-20134	-0-	23792 1810	2 9	51	4	Y	1645	1669	1			54
04	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	20844 2013	2 9	26	4	Y	1830	1797	1			87
05	25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	23313 2057	2 9	38	4	Y	1870	1817	1			140
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220					
12	167307 X	120824	-0-	-46483	-0-	111824 7966	2 9	1034	4	Y	7242	7137	1			503
01	0	119919	-0-	119919	119919	112968 6646	2 9	305	4	Y	6042	6344	1			201
02	223359 X	103440	-0-	-119919	-0-	97347 5665	2 9	428	4	Y	5150	5111	1			240
03	143065 X	115105	-0-	-27960	-0-	107013 7964	2 9	128	4	Y	7240	7242	1			238
04	138450 X	105075	-0-	-33375	-0-	97431 7601	2 9	43	4	Y	6910	6823	1			325
05	120838 X	100168	-0-	-20670	-0-	93054 7000	2 9	114	4	Y	6364	6217	1			472
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483					
12	140306 X	95345	-0-	-44961	-0-	87452 7088	2 9	805	4	Y	6444	6137	1			451
01	0	104077	-0-	104077	104077	97164 6652	2 9	261	4	Y	6047	6295	1			203
02	201010 X	96933	-0-	-104077	-0-	90732 5794	2 9	407	4	Y	5267	5223	1			247
03	118141 X	108952	-0-	-9189	-0-	101038 7789	2 9	125	4	Y	7081	7095	1			233
04	100710 X	95181	-0-	-5529	-0-	88036 7104	2 9	41	4	Y	6458	6386	1			305
05	107322 X	90278	-0-	-17044	-0-	83326 6846	2 9	106	4	Y	6224	6066	1			463
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021					TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570					
12	212722 X	153949	-0-	-58773	-0-	145007 7599	2 9	1343	4	Y	6908	6625	1			470
01	0	158216	-0-	158216	158216	147438 10396	2 9	382	4	Y	9451	9604	1			317
02	311343 X	153127	-0-	-158216	-0-	142467 10068	2 9	592	4	Y	9153	9038	1			432
03	176421 X	163122	-0-	-13299	-0-	156251 6695	2 9	176	4	Y	6086	6325	1			193
04	157943 X	157943	-0-	-0-	-0-	153173 4706	2 9	64	4	Y	4278	4284	1			187
05	169539 X	156284	-0-	-13255	-0-	151993 4114	2 9	177	4	Y	3740	3671	1			256

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 751H	RRCID -> 292068	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10527	PERF.11118	-		22550					
12		325748 X	166383	-0-	-159365	-0-	468 1	149399 2	Y	14017	14132	1	10	8	383	
							1097 4	15419 9								
01		325748 X	170915	-0-	-154833	-0-	381 1	153910 2	Y	14643	14681	1			345	
							517 4	16107 9								
02		169484 X	135792	-0-	-33692	-0-	358 1	122853 2	Y	11039	11160	1			224	
							438 4	12143 9								
03		187643 X	138450	-0-	-49193	-0-	493 1	125481 2	Y	10875	10955	1			144	
							513 4	11963 9								
04		166020 X	110842	-0-	-55178	-0-	475 1	101010 2	Y	8327	8278	1			193	
							197 4	9160 9								
*05		170903 X	108387	-0-	-62516	-0-	541 1	98529 2	Y	8273	8001	1			465	
							217 4	9100 9								
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 711H	RRCID -> 292072	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10353	PERF.10330	-		22269					
12		282937 X	135737	-0-	-147200	-0-	378 1	120586 2	Y	12625	12730	1	9	8	352	
							885 4	13888 9								
01		282937 X	130455	-0-	-152482	-0-	287 1	116230 2	Y	12316	12368	1			300	
							390 4	13548 9								
02		160972 X	108166	-0-	-52806	-0-	281 1	96704 2	Y	9852	9946	1			206	
							344 4	10837 9								
03		159061 X	99203	-0-	-59858	-0-	352 1	88570 2	Y	9017	9100	1			123	
							362 4	9919 9								
04		132030 X	95542	-0-	-36488	-0-	405 1	85748 2	Y	8383	8304	1			202	
							168 4	9221 9								
*05		135749 X	85075	-0-	-50674	-0-	418 1	76000 2	Y	7717	7472	1			447	
							168 4	8489 9								
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 731H	RRCID -> 292074	COMPL. DATE 03/27/2023	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10484	-		22929					
12		252309 X	140323	-0-	-111986	-0-	377 1	120815 2	Y	16583	16754	1	12	8	461	
							890 4	18241 9								
01		252309 X	147730	-0-	-104579	-0-	316 1	128086 2	Y	17181	17224	1			418	
							429 4	18899 9								
02		168308 X	126155	-0-	-42153	-0-	318 1	109455 2	Y	14539	14654	1			303	
							389 4	15993 9								
03		171306 X	123748	-0-	-47558	-0-	427 1	108630 2	Y	12960	13088	1			175	
							435 4	14256 9								
04		143580 X	103347	-0-	-40233	-0-	422 1	90511 2	Y	11126	11029	1			272	
							175 4	12239 9								
*05		147715 X	101462	-0-	-46253	-0-	486 1	88908 2	Y	10794	10422	1			644	
							195 4	11873 9								
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 732H	RRCID -> 292121	COMPL. DATE 04/04/2023	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11670	-		22316					
12		280798 X	110978	-0-	-169820	-0-	295 1	94429 2	Y	14149	14328	1	11	8	404	
							690 4	15564 9								
01		280798 X	119665	-0-	-161133	-0-	252 1	102388 2	Y	15166	15190	1			380	
							342 4	16683 9								
02		159320 X	99925	-0-	-59395	-0-	250 1	86223 2	Y	11951	12076	1			255	
							306 4	13146 9								
03		140647 X	103809	-0-	-36838	-0-	351 1	89707 2	Y	12189	12275	1			169	
							343 4	13408 9								
04		118680 X	79486	-0-	-39194	-0-	313 1	69174 2	Y	8959	8908	1			220	
							144 4	9855 9								
*05		119660 X	79145	-0-	-40515	-0-	368 1	69096 2	Y	8666	8369	1			517	
							148 4	9533 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
TITAN 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916						
12	31806 X	24711	-0-	-7095	-0-	19011	2	254	4	Y	4951	4931	0	30	1	54
						5446	9					6	8			
01	0	24369	-0-	24369	24369	19067	2	35	4	Y	4788	4734	0	46	1	46
						5267	9					16	8			
02	44795 X	20426	-0-	-24369	-0-	15822	2	119	4	Y	4077	4013	0	41	1	69
						4485	9									
03	22444 X	20671	-0-	-1773	-0-	15923	2	151	4	Y	4179	4134	0	41	1	73
						4597	9									
04	21720 X	19847	-0-	-1873	-0-	15265	2	63	4	Y	4108	4054	0	22	1	77
						4519	9					28	8			
05	22444 X	20422	-0-	-2022	-0-	15676	2	147	4	Y	4181	4204	0	7	1	47
						4599	9									
-----																
TITAN 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957						
12	30535 X	22798	-0-	-7737	-0-	18261	2	250	4	Y	3897	3875	0	28	1	42
						4287	9					6	8			
01	0	20945	-0-	20945	20945	17450	2	33	4	Y	3147	3104	0	40	1	30
						3462	9					15	8			
02	38738 X	17793	-0-	-20945	-0-	14375	2	115	4	Y	3003	2947	0	36	1	50
						3303	9									
03	21173 X	17905	-0-	-3268	-0-	14364	2	127	4	Y	3104	3065	0	35	1	54
						3414	9									
04	20490 X	17770	-0-	-2720	-0-	15438	2	57	4	Y	2068	2037	0	21	1	38
						2275	9					26	8			
05	21173 X	16398	-0-	-4775	-0-	14530	2	149	4	Y	1563	1577	0	7	1	17
						1719	9									
-----																
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189						
12	211544 X	71320	-0-	-140224	-0-	440	1	64011	2	N	6121	6238	1	1	8	202
						136	4	6733	9							
01	0	66979	-0-	66979	66979	562	1	59990	2	N	5777	5776	1			203
						72	4	6355	9							
02	124179 X	57200	-0-	-66979	-0-	679	1	51140	2	N	4864	4810	1	19	8	238
						31	4	5350	9							
03	79298 X	60616	-0-	-18682	-0-	472	1	54513	2	N	5039	5024	1			253
						88	4	5543	9							
04	69030 X	56729	-0-	-12301	-0-	325	1	51184	2	N	4672	4803	1			122
						81	4	5139	9							
05	71331 X	51734	-0-	-19597	-0-	279	1	46783	2	N	4170	4139	1			153
						85	4	4587	9							
-----																
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 19351						
12	173414 X	67511	-0-	-105903	-0-	415	1	60455	2	N	5920	5969	1	1	8	195
						129	4	6512	9							
01	0	66706	-0-	66706	66706	550	1	58791	2	N	6631	6592	1			234
						71	4	7294	9							
02	113781 X	47075	-0-	-66706	-0-	554	1	41744	2	N	4320	4326	1	17	8	211
						25	4	4752	9							
03	77717 X	44633	-0-	-33084	-0-	345	1	39835	2	N	3989	4000	1			200
						65	4	4388	9							
04	65340 X	44425	-0-	-20915	-0-	253	1	39892	2	N	3834	3934	1			100
						63	4	4217	9							
05	67518 X	48121	-0-	-19397	-0-	257	1	43198	2	N	4171	4118	1			153
						78	4	4588	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411		COMPL. DATE 07/01/2022					TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208					
12	125426 X	18253	-0-	-107173	-0-	25	1	15334	2	Y	2520	2567	1			149
01	113181 X	39566	-0-	-73615	-0-	122	4	2772	9							
02	66332 X	39385	-0-	-26947	-0-	52	1	37561	2	Y	1682	1801	1			30
03	65089 X	65089	-0-	-0-	-0-	103	4	1850	9							
04	82559 X	82559	-0-	-0-	-0-	13	1	37148	2	Y	1947	1927	1	3	8	47
05	93917 X	93917	-0-	-0-	-0-	82	4	2142	9							
						15	1	60816	2	Y	3828	3729	1			146
						47	4	4211	9							
						32	1	75557	2	Y	6224	6102	1			268
						124	4	6846	9							
						44	1	87428	2	Y	5715	5838	1			145
						158	4	6287	9							
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021					TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350					
12	42935 X	32106	-0-	-10829	-0-	9	1	24953	2	Y	6353	6311	0	68	1	38
01	0	43364	-0-	43364	43364	156	4	6988	9			1	8			
02	78702 X	35338	-0-	-43364	-0-	27	1	34764	2	Y	7718	7592	0	88	1	76
03	36828 X	36211	-0-	-617	-0-	83	4	8490	9							
04	38970 X	34076	-0-	-4894	-0-	24	1	28547	2	Y	6098	6018	0	85	1	70
05	40269 X	32358	-0-	-7911	-0-	59	4	6708	9			1	8			
						21	1	29292	2	Y	6241	6177	0	71	1	63
						33	4	6865	9							
						28	1	27790	2	Y	5679	5597	0	71	1	74
						11	4	6247	9							
						61	1	26842	2	Y	4909	4890	0	59	1	34
						55	4	5400	9							
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292470		COMPL. DATE 09/21/2021					TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592					
12	0	39598	-0-	39598	118835	12	1	31282	2	Y	7309	7225	0	102	1	44
01	0	38357	-0-	38357	157192	264	4	8040	9			1	8			
02	189619 X	32427	-0-	-157192	-0-	24	1	31276	2	Y	6355	6242	0	95	1	62
03	42129 X	34715	-0-	-7414	-0-	66	4	6991	9							
04	38310 X	34046	-0-	-4264	-0-	23	1	26694	2	Y	5145	5052	0	95	1	59
05	39587 X	34531	-0-	-5056	-0-	50	4	5660	9			1	8			
						21	1	28877	2	Y	5257	5178	0	85	1	53
						34	4	5783	9							
						29	1	28594	2	Y	4919	4821	0	87	1	64
						12	4	5411	9							
						66	1	29292	2	Y	4645	4600	0	77	1	32
						63	4	5110	9							
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292471		COMPL. DATE 09/21/2021					TOTAL DEPTH 10264 PERF.11614 - 19289					
12	64976 X	53197	-0-	-11779	-0-	18	1	47912	2	Y	4521	4390	0	145	1	27
01	0	58921	-0-	58921	58921	294	4	4973	9							
02	112190 X	53269	-0-	-58921	-0-	42	1	53359	2	Y	4929	4758	0	150	1	48
03	60605 X	56246	-0-	-4359	-0-	98	4	5422	9							
04	57030 X	54517	-0-	-2513	-0-	42	1	48635	2	Y	4105	3959	0	147	1	46
05	58962 X	55894	-0-	-3068	-0-	76	4	4516	9			1	8			
						37	1	51445	2	Y	4287	4162	0	128	1	43
						48	4	4716	9							
						51	1	50109	2	Y	3947	3810	0	130	1	50
						15	4	4342	9							
						118	1	51693	2	Y	3642	3552	0	115	1	25
						77	4	4006	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPIILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284						
12	162874 X	59922	-0-	-102952	-0-	51153 8690	2 9	79	4	Y	7900	7877	1			174
01	162874 X	55669	-0-	-107205	-0-	47728 7905	2 9	36	4	Y	7186	7200	1			160
02	71988 X	45503	-0-	-26485	-0-	39347 6094	2 9	62	4	Y	5540	5600	1	10	8	90
03	65596 X	45293	-0-	-20303	-0-	39428 5855	2 9	10	4	Y	5323	5266	1			147
04	63480 X	44700	-0-	-18780	-0-	38577 6097	2 9	26	4	Y	5543	5585	1			105
*05	59923 X	43042	-0-	-16881	-0-	37418 5594	2 9	30	4	Y	5085	5083	1			107
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519						
12	172050 X	74690	-0-	-97360	-0-	64602 9979	2 9	109	4	Y	9072	8987	1			204
01	172050 X	67513	-0-	-104537	-0-	58273 9196	2 9	44	4	Y	8360	8373	1			191
02	73976 X	51933	-0-	-22043	-0-	43813 8051	2 9	69	4	Y	7319	7374	1	13	8	123
03	74679 X	52125	-0-	-22554	-0-	43610 8504	2 9	11	4	Y	7731	7631	1			223
04	72270 X	58320	-0-	-13950	-0-	50004 8275	2 9	41	4	Y	7523	7598	1			148
*05	74679 X	56171	-0-	-18508	-0-	49014 7108	2 9	49	4	Y	6462	6471	1			139
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521						
12	140430 X	84272	-0-	-56158	-0-	69702 14479	2 9	91	4	Y	13163	13157	1			300
01	140430 X	77853	-0-	-62577	-0-	64976 12829	2 9	48	4	Y	11663	11693	1			270
02	80836 X	52745	-0-	-28091	-0-	43609 9067	2 9	69	4	Y	8243	8359	1	15	8	139
03	89497 X	65363	-0-	-24134	-0-	54780 10520	2 9	63	4	Y	9564	9431	1			272
04	86610 X	62290	-0-	-24320	-0-	52156 10100	2 9	34	4	Y	9182	9275	1			179
*05	84258 X	62167	-0-	-22091	-0-	51607 10520	2 9	40	4	Y	9564	9537	1			206
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 292604		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982						
12	162006 X	85759	-0-	-76247	-0-	77458 8199	2 9	102	4	Y	7454	7438	1			163
01	162006 X	78472	-0-	-83534	-0-	70949 7470	2 9	53	4	Y	6791	6805	1			149
02	80920 X	65931	-0-	-14989	-0-	59742 6094	2 9	95	4	Y	5540	5590	1	10	8	89
03	89590 X	57634	-0-	-31956	-0-	52250 5371	2 9	13	4	Y	4883	4838	1			134
04	84240 X	64008	-0-	-20232	-0-	57631 6339	2 9	38	4	Y	5763	5788	1			109
*05	85746 X	62658	-0-	-23088	-0-	56541 6073	2 9	44	4	Y	5521	5514	1			116

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. POLARIS 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
-----																	
POLARIS 7		WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359				PERF.12650 - 17193			
12		38502 X	30271	-0-	-8231	-0-	22552 7638	2 9	81	4	Y	6944	6891 8	0 8	34	1	87
01		0	28914	-0-	28914	28914	21597 7274	2 9	43	4	Y	6613	6523 17	0 8	48	1	112
02		54465 X	25551	-0-	-28914	-0-	19135 6356	2 9	60	4	Y	5778	5767	0	45	1	78
03		30752 X	28203	-0-	-2549	-0-	21343 6806	2 9	54	4	Y	6187	6150	0	50	1	65
04		29640 X	26692	-0-	-2948	-0-	20466 6201	2 9	25	4	Y	5637	5599 33	0 8	27	1	43
05		30256 X	25714	-0-	-4542	-0-	19491 6177	2 9	46	4	Y	5615	5548	0	10	1	100
-----																	
POLARIS 7		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414				PERF.12750 - 17393			
12		29388 X	22054	-0-	-7334	-0-	16116 5870	2 9	68	4	Y	5336	5300 5	0 8	24	1	67
01		0	20845	-0-	20845	20845	15168 5640	2 9	37	4	Y	5127	5063 10	0 8	34	1	87
02		39213 X	18368	-0-	-20845	-0-	13459 4861	2 9	48	4	Y	4419	4420	0	26	1	60
03		22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	15721 6307	2 9	46	4	Y	5734	5704	0	30	1	60
04		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	14965 6967	2 9	21	4	Y	6334	6309 20	0 8	16	1	49
05		19375 X	19086	-0-	-289	-0-	13945 5102	2 9	39	4	Y	4638	4598	0	6	1	83
-----																	
MCGREGOR C UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292701		COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 12255				PERF.12364 - 22296			
12		0	8570	-0-	8570	9369	4818 3592	2 9	160	4	Y	3265	3220	0	23	1	24
01		0	13455	-0-	13455	22824	9167 4016	2 9	272	4	Y	3651	3600	0	53	1	22
02		37663 X	14839	-0-	-22824	-0-	9773 4937	2 9	129	4	Y	4488	4426	0	58	1	26
03		17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	11628 6058	2 9	179	4	Y	5507	5449	0	50	1	34
04		13020 X	11879	-0-	-1141	-0-	7319 4447	2 9	113	4	Y	4043	4025	0	26	1	26
05		16430 X	8690	-0-	-7740	-0-	5393 3260	2 9	37	4	Y	2964	2959	0	8	1	23
-----																	
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292847		COMPL. DATE 03/09/2023				TOTAL DEPTH 10913				PERF.11150 - 20308			
12		238204 X	147879	-0-	-90325	-0-	273 587	1 4	140672 6347	2 9	Y	5770	5385 1	0 8	421	1	31
01		0	151051	-0-	151051	151051	212 87	1 4	144240 6512	2 9	Y	5920	5514	0	402	1	35
02		288256 X	137205	-0-	-151051	-0-	231 64	1 4	131433 5477	2 9	Y	4979	4540 12	0 8	430	1	32
03		187891 X	108839	-0-	-79052	-0-	234 42	1 4	105264 3299	2 9	Y	2999	2720 5	0 8	284	1	22
04		159750 X	96448	-0-	-63302	-0-	265 9	1 4	93051 3123	2 9	Y	2839	2582	0	262	1	17
05		151900 X	96925	-0-	-54975	-0-	274 58	1 4	93309 3284	2 9	Y	2985	2750	0	226	1	26

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 292848		COMPL. DATE 03/09/2023					TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344					
12	209095 X	131000	-0-	-78095	-0-	245 528	1 4	126209 4018	2 9	Y	3653	3316	0	358	1	19
01	0	133392	-0-	133392	133392	190 78	1 4	128946 4178	2 9	Y	3798	3456	0	339	1	22
02	241618 X	108226	-0-	-133392	-0-	185 51	1 4	104730 3260	2 9	Y	2964	2634	0	325	1	19
03	164300 X	104545	-0-	-59755	-0-	216 39	1 4	101240 3050	2 9	Y	2773	2511	0	258	1	20
04	140610 X	85571	-0-	-55039	-0-	238 8	1 4	82950 2375	2 9	Y	2159	1945	0	221	1	13
05	133393 X	85746	-0-	-47647	-0-	245 52	1 4	83339 2110	2 9	Y	1918	1724	0	191	1	16
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 292849		COMPL. DATE 03/22/2023					TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381					
12	262663 X	166073	-0-	-96590	-0-	314 674	1 4	161064 4021	2 9	Y	3655	3127	0	546	1	18
01	0	159836	-0-	159836	159836	229 94	1 4	155716 3797	2 9	Y	3452	2959	0	492	1	19
02	303829 X	143993	-0-	-159836	-0-	247 68	1 4	140201 3477	2 9	Y	3161	2629	0	520	1	19
03	193936 X	135403	-0-	-58533	-0-	282 54	1 4	131921 3146	2 9	Y	2860	2452	0	402	1	20
04	181530 X	99433	-0-	-82097	-0-	289 10	1 4	96884 2250	2 9	Y	2045	1745	0	308	1	12
05	166067 X	98237	-0-	-67830	-0-	296 63	1 4	95781 2097	2 9	Y	1906	1640	0	263	1	15
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 292854		COMPL. DATE 03/22/2023					TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495					
12	146444 X	146444	-0-	-0-	-0-	272 609	1 4	139901 5662	2 9	Y	5147	4569	0	600	1	26
01	0	158279	-0-	158279	158279	225 92	1 4	152735 5227	2 9	Y	4752	4141	0	610	1	27
02	301461 X	143182	-0-	-158279	-0-	243 67	1 4	138171 4701	2 9	Y	4274	3615	0	648	1	26
03	199206 X	132423	-0-	-66783	-0-	271 59	1 4	127716 4377	2 9	Y	3979	3479	0	493	1	28
04	166950 X	97859	-0-	-69091	-0-	270 10	1 4	94625 2954	2 9	Y	2685	2317	0	381	1	15
05	158534 X	95261	-0-	-63273	-0-	274 58	1 4	92256 2673	2 9	Y	2430	2105	0	320	1	20
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705HR		RRCID -> 292865		COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716					
12	28827 X	28827	-0-	-0-	-0-	29 73	1 4	18410 10315	2 9	Y	9377	9176	0	196	1	64
01	27345 X	27345	-0-	-0-	-0-	126 316	1 4	17400 9503	2 9	Y	8639	8524	0	44	1	107
02	35672 X	19890	-0-	-15782	-0-	155 351	1 4	14013 5371	2 9	Y	4883	4347	0	630	1	13
03	39494 X	6300	-0-	-33194	-0-	41 53	1 4	4486 1720	2 9	Y	1564	1480	0	94	1	3
04	27900 X	26857	-0-	-1043	-0-	192 98	1 4	18002 8565	2 9	Y	7786	7713	0	27	1	12
*05	28830 X	25809	-0-	-3021	-0-	84 330	1 4	16696 8699	2 9	Y	7908	7875	0	20	1	25

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	26164 X	18143	-0-	-8021	-0-	27 1	12369 2	5161	Y	5161	5089 0	113 1		35
						70 4	5677 9				4 8			
01	26164 X	3323	-0-	-22841	-0-	22 1	2194 2	980	Y	980	997 0	4 1		12
						29 4	1078 9				2 8			
02	31500 X	10842	-0-	-20658	-0-	116 1	7852 2	2373	Y	2373	2079 0	300 1		6
						264 4	2610 9							
03	34875 X	2083	-0-	-32792	-0-	19 1	1412 2	571	Y	571	543 0	33 1		1
						24 4	628 9							
04	25320 X	14873	-0-	-10447	-0-	156 1	9707 2	4483	Y	4483	4421 0	11 1		7
						79 4	4931 9				45 8			
*05	18135 X	15072	-0-	-3063	-0-	70 1	9509 2	4745	Y	4745	4727 0	10 1		15
						273 4	5220 9							
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735			
12	23963 X	20682	-0-	-3281	-0-	29 1	14255 2	5750	Y	5750	5628 0	130 1		39
						73 4	6325 9				8 8			
01	23963 X	9611	-0-	-14352	-0-	51 1	6510 2	2712	Y	2712	2696 0	13 1		34
						67 4	2983 9				8 8			
02	21644 X	12691	-0-	-8953	-0-	127 1	9044 2	2937	Y	2937	2591 0	372 1		8
						289 4	3231 9							
03	23963 X	5579	-0-	-18384	-0-	48 1	3952 2	1380	Y	1380	1306 0	80 1		2
						61 4	1518 9							
04	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	175 1	14142 2	6592	Y	6592	6532 0	17 1		10
						89 4	7251 9				35 8			
*05	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	81 1	15365 2	6964	Y	6964	6936 0	16 1		22
						320 4	7660 9							
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066			
12	175522 X	36521	-0-	-139001	-0-	39 1	28430 2	7229	Y	7229	7080 0	176 1		49
						100 4	7952 9				8 8			
01	175522 X	29605	-0-	-145917	-0-	144 1	22748 2	5758	Y	5758	5668 0	47 1		71
						379 4	6334 9				21 8			
02	48076 X	19340	-0-	-28736	-0-	162 1	15300 2	3191	Y	3191	2833 0	420 1		9
						368 4	3510 9							
03	46376 X	6428	-0-	-39948	-0-	33 1	4699 2	1504	Y	1504	1421 0	89 1		3
						42 4	1654 9							
04	35340 X	32454	-0-	-2886	-0-	221 1	23926 2	7450	Y	7450	7369 0	30 1		11
						112 4	8195 9				43 8			
*05	36518 X	33762	-0-	-2756	-0-	104 1	25299 2	7228	Y	7228	7194 0	22 1		23
						408 4	7951 9							
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022					TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 733H		RRCID ->	292928	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	12196	PERF.	12178	-		17073		
12	87048 X	39538	-0-	-47510	-0-	41	1	30695	2	Y	7907	7753	0	189	1	53
01	87048 X	7901	-0-	-79147	-0-	104	4	8698	9			8	8			
02	63056 X	10628	-0-	-52428	-0-	34	1	5976	2	Y	1678	1694	0	12	1	21
03	69812 X	4351	-0-	-65461	-0-	45	4	1846	9			4	8			
04	39240 X	29572	-0-	-9668	-0-	122	1	8841	2	Y	1262	1109	0	171	1	3
*05	39525 X	26757	-0-	-12768	-0-	277	4	1388	9							
						28	1	3277	2	Y	918	864	0	55	1	2
						36	4	1010	9							
						192	1	18260	2	Y	10021	9923	0	22	1	15
						97	4	11023	9			63	8			
						91	1	19260	2	Y	6407	6385	0	17	1	20
						358	4	7048	9							
-----																
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID ->	292939	COMPL. DATE	04/15/2022	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292945	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID ->	292946	COMPL. DATE	04/18/2022	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID ->	292947	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID ->	292948	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 6H		RRCID ->	292965	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	11787	PERF.	11867	-		16646		
12	34627 X	26977	-0-	-7650	-0-	19843 6833	2 9	301	4	Y	6212	6189 6	0 8	37	1	68
01	0	26576	-0-	26576	26576	20033 6502	2 9	41	4	Y	5911	5850 17	0 8	55	1	57
02	45387 X	18811	-0-	-26576	-0-	13890 4811	2 9	110	4	Y	4374	4315	0	42	1	74
03	28737 X	16303	-0-	-12434	-0-	12004 4193	2 9	106	4	Y	3812	3784	0	35	1	67
04	27810 X	13456	-0-	-14354	-0-	9390 4028	2 9	38	4	Y	3662	3626 19	0 8	16	1	68
05	26970 X	19268	-0-	-7702	-0-	13889 5243	2 9	136	4	Y	4766	4774	0	7	1	53
-----																
LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #: 734H		RRCID ->	292967	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	11756	-		21680		
12	70370 X	46120	-0-	-24250	-0-	38088 7600	2 9	432	4	Y	6909	6863	1	13	8	103
01	0	44891	-0-	44891	44891	37963 6887	2 9	41	4	Y	6261	6245	1	1	8	118
02	84696 X	39805	-0-	-44891	-0-	33625 6079	2 9	101	4	Y	5526	5523	1			121
03	48174 X	45479	-0-	-2695	-0-	38172 7241	2 9	66	4	Y	6583	6650	1			54
04	46620 X	40938	-0-	-5682	-0-	34597 6306	2 9	35	4	Y	5733	5640	1	25	8	122
05	46128 X	30656	-0-	-15472	-0-	25985 4640	2 9	31	4	Y	4218	4244	1			96
-----																
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID ->	293032	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11746	-		21865		
12	78678 X	52963	-0-	-25715	-0-	43263 9155	2 9	545	4	Y	8323	8269	1	16	8	124
01	0	39447	-0-	39447	39447	33026 6381	2 9	40	4	Y	5801	5815	1	1	8	109
02	81746 X	42299	-0-	-39447	-0-	34519 7666	2 9	114	4	Y	6969	6926	1			152
03	53816 X	39565	-0-	-14251	-0-	31461 8047	2 9	57	4	Y	7315	7407	1			60
04	52080 X	42962	-0-	-9118	-0-	34807 8121	2 9	34	4	Y	7383	7264	1	22	8	157
05	52948 X	32020	-0-	-20928	-0-	26079 5913	2 9	28	4	Y	5375	5409	1			123
-----																
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID ->	293035	COMPL. DATE	03/29/2023	TOTAL DEPTH	12041	PERF.	12100	-		22278		
12	204228 X	148934	-0-	-55294	-0-	134083 13597	2 9	1254	4	Y	12361	12256	1	23	8	175
01	0	125366	-0-	125366	125366	115321 9948	2 9	97	4	Y	9044	9057	1	2	8	160
02	221895 X	96529	-0-	-125366	-0-	87654 8665	2 9	210	4	Y	7877	7873	1			164
03	148924 X	88628	-0-	-60296	-0-	79495 9033	2 9	100	4	Y	8212	8317	1			59
04	144120 X	94879	-0-	-49241	-0-	86253 8528	2 9	98	4	Y	7753	7605	1	53	8	154
05	148924 X	87957	-0-	-60967	-0-	80714 7167	2 9	76	4	Y	6515	6531	1			138

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022					TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708				
12	29870 X	29870	-0-	-0-	-0-	33 1	20700 2	85 4	9052 9	Y	8229	8094 0	8 8	182 1	56
01	22723 X	5411	-0-	-17312	-0-	27 1	3659 2	35 4	1690 9	Y	1536	1559 0	5 8	9 1	19
02	20524 X	15368	-0-	-5156	-0-	98 1	13529 2	222 4	1519 9	Y	1381	1198 0	198 1		4
03	22723 X	4560	-0-	-18163	-0-	33 1	3099 2	42 4	1386 9	Y	1260	1189 0	73 1		2
04	22650 X	16416	-0-	-6234	-0-	161 1	10872 2	82 4	5301 9	Y	4819	4754 0	44 8	16 1	7
*05	23405 X	15337	-0-	-8068	-0-	72 1	10022 2	281 4	4962 9	Y	4511	4493 0	11 1		14
LINK VJ RANCH 24-13 M		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023					TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375				
12	160332 X	50632	-0-	-109700	-0-	44294 2	413 4	5925 9		Y	5386	5389 1	10 8		79
01	0	89936	-0-	89936	89936	81540 2	68 4	8328 9		Y	7571	7512 1	1 8		137
02	171645 X	81709	-0-	-89936	-0-	73953 2	177 4	7579 9		Y	6890	6883 1			144
03	120249 X	68056	-0-	-52193	-0-	60448 2	76 4	7532 9		Y	6847	6940 1			51
04	107610 X	64946	-0-	-42664	-0-	59573 2	56 4	5317 9		Y	4834	4757 1	33 8		95
05	90458 X	74172	-0-	-16286	-0-	67871 2	75 4	6226 9		Y	5660	5634 1			121
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731				
12	32634 X	32634	-0-	-0-	-0-	35 1	22764 2	89 4	9746 9	Y	8860	8686 0	8 8	208 1	60
01	23405 X	9121	-0-	-14284	-0-	47 1	6292 2	62 4	2720 9	Y	2473	2479 0	10 8	13 1	31
02	21140 X	10889	-0-	-10251	-0-	124 1	8415 2	281 4	2069 9	Y	1881	1662 0	245 1		5
03	23405 X	2877	-0-	-20528	-0-	21 1	2018 2	27 4	811 9	Y	737	698 0	43 1		1
04	22650 X	22110	-0-	-540	-0-	181 1	14896 2	92 4	6941 9	Y	6310	6216 0	67 8	18 1	10
*05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	82 1	15709 2	322 4	8285 9	Y	7532	7501 0	17 1		24
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022					TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700				
12	167865 X	58211	-0-	-109654	-0-	19 1	49564 2	317 4	8311 9	Y	7555	7436 0	1 8	167 1	45
01	0	63763	-0-	63763	63763	43 1	54720 2	95 4	8905 9	Y	8095	7890 0	171 1		79
02	151620 X	46698	-0-	-104922	-0-	34 1	39574 2	60 4	7030 9	Y	6391	6251 0	1 8	145 1	73
03	167865 X	56721	-0-	-111144	-0-	34 1	48082 2	41 4	8564 9	Y	7785	7663 0	117 1		78
04	65790 X	54548	-0-	-11242	-0-	47 1	45905 2	16 4	8580 9	Y	7800	7660 0	117 1		101
05	63767 X	56889	-0-	-6878	-0-	109 1	48263 2	85 4	8432 9	Y	7665	7606 0	106 1		54

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	712H	RRCID ->	293161	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10764	-		18149	
12		121303 X	45100	-0-	-76203	-0-	14 1	36397 2	Y	7671	7592 0	114 1			46	
01		0	48037	-0-	48037	48037	251 4	8438 9		9397	9241 0	110 1			92	
02		109564 X	28267	-0-	-81297	-0-	29 1	37596 2	Y	4931	4889 0	77 1			56	
03		61225 X	26401	-0-	-34824	-0-	75 4	10337 9		4041	3995 0	61 1			41	
04		48914 X	48914	-0-	-0-	-0-	19 1	22783 2	Y	7397	7223 0	119 1			96	
05		48050 X	45999	-0-	-2051	-0-	41 4	5424 9		5803	5759 0	99 1			41	
							16 1	21901 2	Y							
							39 4	4445 9								
							41 1	40721 2	Y							
							15 4	8137 9								
							89 1	39445 2	Y							
							82 4	6383 9								
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	733H	RRCID ->	293162	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	11052	-		18341	
12		155930 X	71207	-0-	-84723	-0-	23 1	59894 2	Y	9916	9709 0	252 1			59	
01		155930 X	69872	-0-	-86058	-0-	382 4	10908 9		9589	9323 0	232 1			93	
02		140840 X	59606	-0-	-81234	-0-	46 1	59177 2	Y	7705	7574 0	135 1			88	
03		155930 X	62962	-0-	-92968	-0-	101 4	10548 9		8092	7981 0	117 1			82	
04		150900 X	63132	-0-	-87768	-0-	43 1	51011 2	Y	7785	7642 0	124 1			101	
05		155930 X	56616	-0-	-99314	-0-	76 4	8476 9		6428	6388 0	96 1			45	
							39 1	53971 2	Y							
							51 4	8901 9								
							55 1	54492 2	Y							
							21 4	8564 9								
							112 1	49333 2	Y							
							100 4	7071 9								
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	714H	RRCID ->	293164	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10848	-		18430	
12		188449 X	62590	-0-	-125859	-0-	19 1	49747 2	Y	11369	11284 0	145 1			68	
01		0	65818	-0-	65818	65818	318 4	12506 9		12000	11808 0	142 1			118	
02		170212 X	52612	-0-	-117600	-0-	40 1	52483 2	Y	9398	9264 0	143 1			108	
03		188449 X	55787	-0-	-132662	-0-	95 4	13200 9		9721	9605 0	126 1			98	
04		70260 X	49542	-0-	-20718	-0-	36 1	42170 2	Y	8291	8187 0	94 1			108	
05		65813 X	51501	-0-	-14312	-0-	68 4	10338 9		7595	7564 0	86 1			53	
							32 1	45016 2	Y							
							46 4	10693 9								
							41 1	40365 2	Y							
							16 4	9120 9								
							97 1	42960 2	Y							
							89 4	8355 9								
TITAN 7 UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	293171	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	N/A				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCKNIGHT 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 293186		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241				
12	146506 X	37299	-0-	-109207	-0-	12	1	31895	2	Y	4698	4616	0	117 1 28
01	0	39268	-0-	39268	39268	224	4	5168	9					
02	132328 X	31598	-0-	-100730	-0-	26	1	33257	2	Y	5378	5241	0	113 1 52
03	59396 X	30597	-0-	-28799	-0-	69	4	5916	9					
04	43530 X	34275	-0-	-9255	-0-	22	1	25839	2	Y	5172	5061	0	103 1 59
05	39277 X	38542	-0-	-735	-0-	48	4	5689	9					
						18	1	24758	2	Y	5263	5207	0	62 1 53
						32	4	5789	9					
						29	1	28229	2	Y	5459	5368	0	73 1 71
						12	4	6005	9					
						70	1	31241	2	Y	6518	6473	0	70 1 46
						61	4	7170	9					
-----														
VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID -> 293203		COMPL. DATE 03/17/2020				TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EXCELSIOR 12-7		WELL #: 13H		RRCID -> 293209		COMPL. DATE 10/05/2017				TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975				
12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	214	1	5801	2	Y	1513	1548	0	7 1 37
01	0	8763	-0-	8763	8763	50	4	1664	9					
02	16090 X	7327	-0-	-8763	-0-	290	1	6255	2	Y	1836	1791	0	11 1 67
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	198	4	2020	9					
04	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	247	1	5607	2	Y	1257	1266	0	10 1 47
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	90	4	1383	9					
						57	1	6455	2	Y	1663	1640	0	11 1 59
						29	4	1829	9					
						231	1	6047	2	Y	1529	1500	0	6 1 74
						121	4	1682	9					
						347	1	6184	2	Y	1458	1482	0	2 1 48
						50	4	1604	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	735H	RRCID ->	293214	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11314 - 18988	
12		196354 X	85461	-0-	-110893	-0-	26 1 432 4	69579 2 15424 9	Y	14022	13800 0 1 8	273 1 84
01		196354 X	84836	-0-	-111518	-0-	54 1 116 4	70125 2 14541 9	Y	13219	12918 0 1 8	256 1 129
02		177352 X	72663	-0-	-104689	-0-	51 1 87 4	60460 2 12065 9	Y	10968	10723 0 2 8	247 1 125
03		196354 X	77891	-0-	-118463	-0-	46 1 59 4	64896 2 12890 9	Y	11718	11507 0 1 8	218 1 118
04		82710 X	64559	-0-	-18151	-0-	54 1 16 4	53747 2 10742 9	Y	9765	9568 0 1 8	189 1 126
05		85467 X	29923	-0-	-55544	-0-	43 1 69 4	19798 2 10013 9	Y	9103	9105 0 1 8	60 1 64
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	293216	COMPL. DATE	03/26/2023	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	11401 - 18660	
12		270568 X	178307	-0-	-92261	-0-	62 1 858 4	161624 2 15763 9	Y	14330	13879 0 1 8	503 1 84
01		270568 X	172517	-0-	-98051	-0-	124 1 222 4	157711 2 14460 9	Y	13145	12646 0 1 8	457 1 126
02		244384 X	150150	-0-	-94234	-0-	119 1 170 4	137972 2 11889 9	Y	10808	10364 0 2 8	447 1 121
03		270568 X	148243	-0-	-122325	-0-	99 1 107 4	136972 2 11065 9	Y	10059	9716 0 1 8	365 1 99
04		174930 X	127318	-0-	-47612	-0-	121 1 35 4	118050 2 9112 9	Y	8284	7949 0 1 8	329 1 105
05		178312 X	131339	-0-	-46973	-0-	278 1 174 4	121727 2 9160 9	Y	8327	8083 0 1 8	292 1 57
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #:	762H	RRCID ->	293217	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11599 - 19087	
12		296019 X	96654	-0-	-199365	-0-	35 1 543 4	90302 2 5774 9	Y	5249	5008 0 1 8	274 1 30
01		296019 X	97830	-0-	-198189	-0-	72 1 152 4	91522 2 6084 9	Y	5531	5251 0 1 8	258 1 52
02		267372 X	80105	-0-	-187267	-0-	64 1 109 4	74234 2 5698 9	Y	5180	4958 0 1 8	215 1 58
03		296019 X	84715	-0-	-211304	-0-	57 1 73 4	78715 2 5870 9	Y	5336	5153 0 1 8	188 1 53
04		106320 X	79311	-0-	-27009	-0-	76 1 22 4	74326 2 4887 9	Y	4443	4255 0 1 8	185 1 56
05		97836 X	74218	-0-	-23618	-0-	159 1 108 4	69529 2 4422 9	Y	4020	3899 0 1 8	149 1 28
TITAN 7 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	293227	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 38-47 H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11154	PERF.11165	- 21365				
12	SHUT IN	102218	-0-	102218	372130	243 1	82620 2	Y	16372	16441	1	84
01	SHUT IN	142482	-0-	142482	514612	1346 4	18009 9	Y	28669	28446	1	4 8 303
02	SHUT IN	129883	-0-	129883	644495	366 1	109463 2	Y	24579	24579	1	303
03	793270 X	148775	-0-	-644495	-0-	1117 4	31536 9	Y	28145	28086	1	362
04	162720 X	141647	-0-	-21073	-0-	193 1	101573 2	Y	26777	26812	1	109 8 218
05	168144 X	86647	-0-	-81497	-0-	1080 4	27037 9	Y	20688	20630	1	276
						29 1	116998 2					
						788 4	30960 9					
						10 1	111812 2					
						370 4	29455 9					
						15 1	63416 2					
						459 4	22757 9					
-----												
VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293248	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11565	- 26457				
12	SHUT IN	207258	-0-	207258	756886	495 1	168094 2	Y	32664	32714	1	168
01	SHUT IN	201414	-0-	201414	958300	2739 4	35930 9	Y	29184	29042	1	5 8 305
02	SHUT IN	200809	-0-	200809	1159109	564 1	167028 2	Y	27420	27391	1	334
03	1382289 X	223180	-0-	-1159109	-0-	1720 4	32102 9	Y	30438	30380	1	392
04	345270 X	218874	-0-	-126396	-0-	324 1	168514 2	Y	27803	27823	1	148 8 224
05	356779 X	146967	-0-	-209812	-0-	1809 4	30162 9	Y	15590	15612	1	202
						47 1	188972 2					
						679 4	33482 9					
						16 1	188017 2					
						258 4	30583 9					
						31 1	129373 2					
						414 4	17149 9					
-----												
VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #: 713H		RRCID -> 293249	COMPL. DATE 10/08/2022	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11277	- 26754				
12	SHUT IN	229387	-0-	229387	755262	523 1	178582 2	Y	43080	43128	1	224
01	SHUT IN	214448	-0-	214448	969710	2894 4	47388 9	Y	39873	39669	1	6 8 422
02	SHUT IN	136991	-0-	136991	1106701	1722 4	43860 9	Y	25435	25542	1	315
03	1284092 X	177391	-0-	-1106701	-0-	205 1	107341 2	Y	30163	30090	1	388
04	310320 X	188000	-0-	-122320	-0-	1466 4	27979 9	Y	35841	35783	1	153 8 293
05	320664 X	130185	-0-	-190479	-0-	35 1	143664 2	Y	24080	24054	1	319
						513 4	33179 9					
						13 1	148360 2					
						202 4	39425 9					
						25 1	102744 2					
						928 4	26488 9					
-----												
WAPITI B UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293262	COMPL. DATE 06/28/2022	TOTAL DEPTH 9902	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263	COMPL. DATE 06/21/2022	TOTAL DEPTH 10125	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	293319	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	11087	PERF.11205	-	21793	
12	SHUT IN	403861	-0-	403861	1799478	855 1	386055 2	Y	14934	13975	0	1018 1	175
01	2169292 X	369814	-0-	-1799478	-0-	524 4	16427 9						
02	399980 X	307351	-0-	-92629	-0-	157 4	14478 9						
03	442835 X	290667	-0-	-152168	-0-	94 1	295903 2	Y	10085	9193	0	853 1	125
04	428550 X	309885	-0-	-118665	-0-	260 4	11094 9						
05	403868 X	295126	-0-	-108742	-0-	280844 2	410 4	Y	8557	7912	0	666 1	87
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	753H	RRCID ->	293320	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11410	-	22076	
12	SHUT IN	227061	-0-	227061	1233502	483 1	217930 2	Y	7593	6960	0	652 1	87
01	1437566 X	204064	-0-	-1233502	-0-	296 4	8352 9						
02	325444 X	169284	-0-	-156160	-0-	285 1	196006 2	Y	6987	6461	0	546 1	67
03	360313 X	179667	-0-	-180646	-0-	87 4	7686 9						
04	348690 X	162973	-0-	-185717	-0-	52 1	162885 2	Y	5640	5094	0	533 1	69
05	227075 X	164037	-0-	-63038	-0-	143 4	6204 9						
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	293376	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10215	-	20371	
12	SHUT IN	99463	-0-	99463	342970	24 1	92341 2	Y	5508	5432	1		168
01	SHUT IN	341288	-0-	341288	684258	1039 4	6059 9						
02	SHUT IN	250581	-0-	250581	934839	290 1	324895 2	Y	13762	13592	1		338
03	1165904 X	231065	-0-	-934839	-0-	965 4	15138 9						
04	242520 X	203167	-0-	-39353	-0-	166 1	239558 2	Y	9821	9964	1		195
*05	250604 X	187495	-0-	-63109	-0-	54 4	10803 9						
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	293392	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	9883	PERF. 9915	-	20023	
12	SHUT IN	191437	-0-	191437	589722	212 1	221733 2	Y	8196	8293	1		98
01	SHUT IN	165566	-0-	165566	755288	104 4	9016 9						
02	SHUT IN	213797	-0-	213797	969085	166 1	195790 2	Y	6540	6510	1		128
03	1018993 X	49908	-0-	-969085	-0-	17 4	7194 9						
04	261240 X	82013	-0-	-179227	-0-	139 1	182557 2	Y	4350	4278	1		200
*05	269948 X	133308	-0-	-136640	-0-	14 4	4785 9						

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 752H		RRCID -> 293393		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	SHUT IN	160851	-0-	160851	716547	40	1 151220	2	Y	6842	6747	1		209
						2065	4 7526	9						
01	SHUT IN	302051	-0-	302051	1018598	259	1 289718	2	Y	10194	10153	1		250
						861	4 11213	9						
02	SHUT IN	234485	-0-	234485	1253083	156	1 225809	2	Y	7699	7796	1		153
						51	4 8469	9						
*03	1516766 X	263683	-0-	-1253083	-0-	244	1 254410	2	Y	8100	8156	1		97
						119	4 8910	9						
*04	336180 X	247753	-0-	-88427	-0-	204	1 240268	2	Y	6601	6569	1		129
						20	4 7261	9						
*05	347386 X	213921	-0-	-133465	-0-	158	1 208289	2	Y	4962	4863	1		228
						16	4 5458	9						
-----														
MANHATTAN STATE UNIT				WELL #: 732H		RRCID -> 293417		COMPL. DATE 10/02/2022			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070			
-----														
12	SHUT IN	225651	-0-	225651	652730	55	1 209251	2	Y	12683	12427	1		387
						2394	4 13951	9						
01	SHUT IN	129106	-0-	129106	781836	108	1 120860	2	Y	7073	7286	1		174
						358	4 7780	9						
02	SHUT IN	611	-0-	611	782447	607	2 4	9	Y	4	178	1		-0-
03	876229 X	93782	-0-	-782447	-0-	86	1 87690	2	Y	5420	5355	1		65
						44	4 5962	9						
04	261240 X	130030	-0-	-131210	-0-	113	1 121238	2	Y	7880	7791	1		154
						11	4 8668	9						
*05	269948 X	215461	-0-	-54487	-0-	157	1 201708	2	Y	12345	11932	1		567
						16	4 13580	9						
-----														
VOYAGER 15				WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017			TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655			
-----														
12	30256 X	4681	-0-	-25575	-0-	3275	2 22	4	Y	1258	1273	0	5 1	64
						1384	9				4	8		
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	3183	2 18	4	Y	1269	1276	0	7 1	47
						1396	9				3	8		
02	6832 X	4157	-0-	-2675	-0-	2920	2 17	4	Y	1109	1104	0	7 1	44
						1220	9				1	8		
03	5394 X	5281	-0-	-113	-0-	3900	2 19	4	Y	1238	1239	0	9 1	34
						1362	9							
04	5220 X	4265	-0-	-955	-0-	3112	2 16	4	Y	1034	1016	0	4 1	41
						1137	9				7	8		
05	4681 X	4562	-0-	-119	-0-	3182	2 21	4	Y	1235	1210	0	2 1	64
						1359	9							
-----														
VOYAGER 15				WELL #: 7H		RRCID -> 293457		COMPL. DATE 03/09/2017			TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481			
-----														
12	73873 X	8889	-0-	-64984	-0-	7134	2 20	4	Y	1577	1564	0	9 1	81
						1735	9				5	8		
01	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	7400	2 24	4	Y	1946	1938	0	14 1	72
						2141	9				3	8		
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	6486	2 18	4	Y	1396	1399	0	13 1	55
						1536	9				1	8		
03	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	8166	2 21	4	Y	1552	1548	0	16 1	43
						1707	9							
04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	7905	2 23	4	Y	1747	1703	0	9 1	70
						1922	9				8	8		
05	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	7868	2 26	4	Y	2155	2110	0	4 1	111
						2371	9							







PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MCGREGOR B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
		WELL #: 753H		RRCID -> 293563	COMPL. DATE 11/03/2022	TOTAL DEPTH 12542	PERF.12509					- 22548				
12	SHUT IN	159170	-0-	159170	310848	111751 43226	2	4193	4	Y	39296	38622	0	605	1	288
01	SHUT IN	144884	-0-	144884	455732	103951 37818	2	3115	4	Y	34380	33797	0	668	1	203
02	SHUT IN	107927	-0-	107927	563659	78346 28527	2	1054	4	Y	25934	25465	0	520	1	152
03	SHUT-IN	105863	-0-	105863	669522	76337 28326	2	1200	4	Y	25751	25381	0	364	1	158
04	760711 X	91189	-0-	-669522	-0-	65383 24682	2	1124	4	Y	22438	22187	0	264	1	145
05	127844 X	86105	-0-	-41739	-0-	61221 24444	2	440	4	Y	22222	22035	0	160	1	172
STATE MERCURY 7		WELL #: 6H		RRCID -> 293606	COMPL. DATE 04/08/2015	TOTAL DEPTH 11934	PERF.11970					- 16824				
12	38595 X	9926	-0-	-28669	-0-	7943 1958	2	25	4	Y	1780	1783	0	11	1	32
01	38595 X	10042	-0-	-28553	-0-	8067 1949	2	26	4	Y	1772	1741	0	16	1	41
02	8792 X	3431	-0-	-5361	-0-	2723 691	2	17	4	Y	628	651	0	6	1	10
03	9920 X	2943	-0-	-6977	-0-	2344 573	2	26	4	Y	521	506	0	5	1	20
04	9720 X	1824	-0-	-7896	-0-	1410 394	2	20	4	Y	358	341	0	1	1	16
05	10044 X	1447	-0-	-8597	-0-	988 436	2	23	4	Y	396	392	0			20
STATE MERCURY 7		WELL #: 7H		RRCID -> 293630	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 11920	PERF.12190					- 16600				
12	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	6660 2778	2	36	4	Y	2525	2543	0	10	1	45
01	0	10064	-0-	10064	10064	7092 2935	2	37	4	Y	2668	2629	0	16	1	61
02	16408 X	6344	-0-	-10064	-0-	4446 1872	2	26	4	Y	1702	1724	0	11	1	28
03	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	8080 3185	2	38	4	Y	2895	2794	0	20	1	109
04	10534 X	10534	-0-	-0-	-0-	7720 2782	2	32	4	Y	2529	2498	0	8	1	121
05	10838 X	10838	-0-	-0-	-0-	7821 2977	2	40	4	Y	2706	2687	0	3	1	137
STATE MERCURY 7		WELL #: 13H		RRCID -> 293631	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 11951	PERF.12102					- 16841				
12	62589 X	7716	-0-	-54873	-0-	6517 1181	2	18	4	Y	1074	1076	0	10	1	19
01	0	8498	-0-	8498	8498	7128 1351	2	19	4	Y	1228	1199	0	16	1	28
02	11505 X	3007	-0-	-8498	-0-	2548 447	2	12	4	Y	406	420	0	6	1	7
03	8587 X	1018	-0-	-7569	-0-	821 182	2	15	4	Y	165	164	0	2	1	6
04	8220 X	613	-0-	-7607	-0-	387 209	2	17	4	Y	190	169	0	19	8	8
05	8494 X	370	-0-	-8124	-0-	254 102	2	14	4	Y	93	96	0			5



PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
MCGREGOR C UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	293688	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL	DEPTH	12526	PERF.	12464 - 22522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	142936	-0-	142936	277991	101099	2	3785	4	Y	34593	33942	0	594 1 253
						38052	9							
01	SHUT IN	129527	-0-	129527	407518	97061	2	2933	4	Y	26848	26266	0	678 1 157
						29533	9							
02	SHUT IN	96698	-0-	96698	504216	75098	2	1024	4	Y	18705	18213	0	541 1 108
						20576	9							
03	SHUT-IN	90736	-0-	90736	594952	71797	2	1149	4	Y	16173	15811	0	372 1 98
						17790	9							
04	661844 X	66892	-0-	-594952	-0-	53426	2	873	4	Y	11448	11238	0	235 1 73
						12593	9							
05	123814 X	80680	-0-	-43134	-0-	65884	2	487	4	Y	13008	12794	0	187 1 100
						14309	9							
TITAN 7 UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	293757	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL	DEPTH	11758	PERF.	11913 - 16614
12	28055 X	22513	-0-	-5542	-0-	17400	2	245	4	Y	4425	4419	0	24 1 48
						4868	9					2	8	
01	0	21486	-0-	21486	21486	17101	2	33	4	Y	3956	3920	0	36 1 38
						4352	9					10	8	
02	34611 X	13125	-0-	-21486	-0-	11016	2	85	4	Y	1840	1822	0	25 1 31
						2024	9							
03	24707 X	12095	-0-	-12612	-0-	9315	2	86	4	Y	2449	2416	0	21 1 43
						2694	9							
04	23910 X	16656	-0-	-7254	-0-	12827	2	43	4	Y	3442	3388	0	16 1 64
						3786	9					17	8	
05	22506 X	18124	-0-	-4382	-0-	14233	2	136	4	Y	3414	3434	0	6 1 38
						3755	9							
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	752H	RRCID ->	293760	COMPL. DATE	04/26/2022	TOTAL	DEPTH	10010	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINK VJ RANCH 30-31 A				WELL #:	731H	RRCID ->	293986	COMPL. DATE	12/02/2022	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINK VJ RANCH 30-31 B				WELL #:	751H	RRCID ->	293992	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL	DEPTH	12104	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.L// 253162							
LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993		COMPL. DATE 01/10/2023		TOTAL DEPTH 11425 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #: 732H		RRCID -> 293994		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
CASSWIN H		WELL #: 751H		RRCID -> 294088		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 12442 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	18018	-0-	18018	18018	73 1 14438 2	Y	2937 2540 0 389 1	8
						276 4 3231 9			
03	SHUT IN	284548	-0-	284548	302566	1059 1 236299 2	Y	41669 38890 0 2714 1	73
						1354 4 45836 9			
04	SHUT IN	257917	-0-	257917	560483	1020 1 220173 2	Y	32914 32132 0 298 1	50
						519 4 36205 9			
*05	SHUT IN	209463	-0-	209463	769946	382 1 182391 2	Y	22897 22747 0 128 1	72
						1503 4 25187 9			
-----									
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 294112		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 294124		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294125		COMPL. DATE 12/02/2022		TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 753H			RRCID -> 294127	COMPL. DATE 12/03/2022	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DARWIN 7			WELL #: 703H	RRCID -> 294131	COMPL. DATE 11/03/2022	TOTAL DEPTH 11841	PERF.12160 - 16824					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	119515	-0-	119515	119515	397 1	81372 2	Y	33451	29177 0	4184 1	90
						950 4	36796 9					
03	SHUT IN	123397	-0-	123397	242912	375 1	86188 2	Y	33050	31149 0	1933 1	58
						479 4	36355 9					
04	SHUT IN	55460	-0-	55460	298372	257 1	38016 2	Y	15449	15363 0	51 1	24
						193 4	16994 9			69 8		
*05	SHUT IN	47273	-0-	47273	345645	118 1	31602 2	Y	13717	13663 0	34 1	44
						464 4	15089 9					
-----												
DARWIN 7			WELL #: 704H	RRCID -> 294132	COMPL. DATE 11/12/2022	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12014 - 16792					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	88980	-0-	88980	88980	298 1	61066 2	Y	24427	21330 0	3031 1	66
						746 4	26870 9					
03	SHUT IN	100807	-0-	100807	189787	285 1	66350 2	Y	30734	29015 0	1731 1	54
						365 4	33807 9					
04	SHUT IN	57546	-0-	57546	247333	270 1	37410 2	Y	17862	17775 0	43 1	27
						218 4	19648 9			71 8		
*05	SHUT IN	47793	-0-	47793	295126	113 1	29696 2	Y	15944	15887 0	33 1	51
						446 4	17538 9					
-----												
DARWIN 7			WELL #: 714H	RRCID -> 294133	COMPL. DATE 11/07/2022	TOTAL DEPTH 11890	PERF.12165 - 16840					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	98157	-0-	98157	98157	311 1	64190 2	Y	29897	26105 0	3712 1	80
						769 4	32887 9					
03	SHUT IN	86615	-0-	86615	184772	253 1	58527 2	Y	25011	23607 0	1440 1	44
						323 4	27512 9					
04	SHUT IN	44454	-0-	44454	229226	213 1	29938 2	Y	12892	12830 0	33 1	20
						122 4	14181 9			53 8		
*05	SHUT IN	40980	-0-	40980	270206	108 1	27316 2	Y	11936	11891 0	27 1	38
						426 4	13130 9					
-----												
DARWIN 7			WELL #: 715H	RRCID -> 294134	COMPL. DATE 11/19/2022	TOTAL DEPTH 11929	PERF.12038 - 16923					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	65794	-0-	65794	65794	204 1	42247 2	Y	20755	18154 0	2545 1	56
						512 4	22831 9					
03	SHUT IN	56104	-0-	56104	121898	167 1	38375 2	Y	15711	14857 0	882 1	28
						280 4	17282 9					
04	SHUT IN	44787	-0-	44787	166685	235 1	29609 2	Y	13304	13233 0	33 1	20
						309 4	14634 9			46 8		
*05	SHUT IN	35863	-0-	35863	202548	101 1	23857 2	Y	10461	10424 0	24 1	33
						398 4	11507 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

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

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10614 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSWIN E WELL #: 713H RRCID -> 294227 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11966 - 22065

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	137462	-0-	137462	137462	451	1	92533	2	Y	39383	34368	0	4909	1	106
						1157	4	43321	9							
03	SHUT IN	272544	-0-	272544	410006	806	1	186095	2	Y	76920	72451	0	4440	1	135
						1031	4	84612	9							
04	SHUT IN	147998	-0-	147998	558004	459	1	102596	2	Y	40642	40412	0	127	1	62
						237	4	44706	9			176	8			
*05	SHUT IN	106897	-0-	106897	664901	229	1	73309	2	Y	29509	29404	0	73	1	94
						899	4	32460	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

12	0	57805	-0-	57805	57805	85	1	51895	2	Y	4943	4635	1			308
						388	4	5437	9							
01	0	298153	-0-	298153	355958	383	1	275389	2	Y	19935	19796	1			447
						452	4	21929	9							
02	615692 X	259734	-0-	-355958	-0-	84	1	244784	2	Y	13207	13255	1	22	8	377
						338	4	14528	9							
03	263872 X	258028	-0-	-5844	-0-	59	1	245179	2	Y	11484	11365	1			496
						158	4	12632	9							
04	255360 X	227601	-0-	-27759	-0-	92	1	218194	2	Y	8198	8300	1			394
						297	4	9018	9							
05	263872 X	217809	-0-	-46063	-0-	105	1	209701	2	Y	6979	7180	1			193
						326	4	7677	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598													
12	0	59293	-0-	59293	59293	88 1	53910 2	Y	4553	4269 1	284		
						287 4	5008 9						
01	0	256326	-0-	256326	315619	334 1	239520 2	Y	14616	14572 1	328		
						394 4	16078 9						
02	539106 X	223487	-0-	-315619	-0-	73 1	212581 2	Y	9581	9619 1	16 8		
						294 4	10539 9						
03	250232 X	237240	-0-	-12992	-0-	55 1	227707 2	Y	8483	8391 1	366		
						147 4	9331 9						
04	242160 X	217911	-0-	-24249	-0-	89 1	210072 2	Y	6785	6825 1	326		
						286 4	7464 9						
05	250232 X	202869	-0-	-47363	-0-	99 1	196957 2	Y	5006	5193 1	139		
						306 4	5507 9						
WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.16785 - 22085													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	170242	-0-	170242	170242	571 1	117001 2	Y	46657	40737 0	5795 1		
						1347 4	51323 9				125		
03	SHUT IN	283877	-0-	283877	454119	854 1	196595 2	Y	77578	73133 0	4433 1		
						1092 4	85336 9						
04	SHUT IN	136982	-0-	136982	591101	434 1	96727 2	Y	35999	35804 0	120 1		
						222 4	39599 9			157 8			
*05	SHUT IN	89272	-0-	89272	680373	190 1	62177 2	Y	23751	23670 0	61 1		
						779 4	26126 9				75		
WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	12013	-0-	12013	12013	48 1	9535 2	Y	2111	1828 0	277 1		
						108 4	2322 9				6		
03	SHUT IN	240280	-0-	240280	252293	825 1	186138 2	Y	47512	44564 0	2871 1		
						1054 4	52263 9				83		
04	SHUT IN	181720	-0-	181720	434013	661 1	144292 2	Y	33119	32729 0	180 1		
						336 4	36431 9			242 8			
*05	SHUT IN	149747	-0-	149747	583760	244 1	118062 2	Y	27709	27578 0	94 1		
						961 4	30480 9				88		
WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12211 PERF.17119 - 22313													
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	134582	-0-	134582	134582	490 1	99172 2	Y	30692	26710 0	3900 1		
						1159 4	33761 9				82		
03	SHUT IN	220379	-0-	220379	354961	738 1	167244 2	Y	46775	43923 0	2852 1		
						944 4	51453 9				82		
04	SHUT IN	97542	-0-	97542	452503	356 1	77702 2	Y	17524	17337 0	116 1		
						208 4	19276 9			126 8	27		
*05	SHUT IN	62748	-0-	62748	515251	138 1	50211 2	Y	10717	10666 0	44 1		
						610 4	11789 9				34		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 733H			RRCID -> 294549	COMPL. DATE 11/24/2022	TOTAL	DEPTH 12236	PERF.12470	- 22421						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	115431	-0-	115431	115431	416	1	84403	2	Y	26960	23531	0	3357	1	72
						956	4	29656	9							
03	SHUT IN	228181	-0-	228181	343612	751	1	170625	2	Y	50767	47815	0	2935	1	89
						961	4	55844	9							
04	SHUT IN	121805	-0-	121805	465417	429	1	94125	2	Y	24575	24383	0	93	1	38
						218	4	27033	9							
*05	SHUT IN	89357	-0-	89357	554774	193	1	68986	2	Y	17554	17487	0	49	1	56
						869	4	19309	9							
CASSWIN A		WELL #: 701H			RRCID -> 294555	COMPL. DATE 10/26/2022	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.16291	- 21942						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	219530	-0-	219530	219530	707	1	145732	2	Y	64929	56706	0	8049	1	174
						1669	4	71422	9							
03	SHUT IN	359005	-0-	359005	578535	1091	1	250908	2	Y	96009	90481	0	5533	1	169
						1396	4	105610	9							
04	SHUT IN	155709	-0-	155709	734244	500	1	111209	2	Y	39769	39556	0	136	1	61
						254	4	43746	9							
*05	SHUT IN	97394	-0-	97394	831638	210	1	72008	2	Y	22100	22028	0	63	1	70
						866	4	24310	9							
CASSWIN B		WELL #: 702H			RRCID -> 294556	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL	DEPTH 11827	PERF.11966	- 22007						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	131414	-0-	131414	131414	427	1	87737	2	Y	38257	33443	0	4711	1	103
						1167	4	42083	9							
03	SHUT IN	285657	-0-	285657	417071	842	1	194636	2	Y	81002	76415	0	4547	1	143
						1077	4	89102	9							
04	SHUT IN	139988	-0-	139988	557059	430	1	95833	2	Y	39549	39347	0	120	1	61
						221	4	43504	9							
*05	SHUT IN	110022	-0-	110022	667081	229	1	73491	2	Y	32182	32064	0	77	1	102
						902	4	35400	9							
CASSWIN C		WELL #: 711H			RRCID -> 294557	COMPL. DATE 10/27/2022	TOTAL	DEPTH 11829	PERF.12050	- 22104						
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	23602	-0-	23602	23602	80	1	16191	2	Y	6391	5568	0	806	1	17
						301	4	7030	9							
03	SHUT IN	253692	-0-	253692	277294	754	1	174060	2	Y	70830	66684	0	4038	1	125
						965	4	77913	9							
04	SHUT IN	155632	-0-	155632	432926	488	1	108812	2	Y	41893	41647	0	127	1	64
						250	4	46082	9							
*05	SHUT IN	101233	-0-	101233	534159	202	1	70114	2	Y	27385	27295	0	67	1	87
						793	4	30124	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
FED OPERATING LLC				264211											
FOUNDERS O'BRIEN STATE				WELL #:	3H	RRCID ->	290548	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10380	- 14950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06		38459 X	38459	-0-	-0-	-0-	37301	3	1158	9	N	1053	543	1	904
*07		28954 X	15525	-0-	-13429	-0-	13988	3	1537	9	N	1397	1098	1	1203
*08		24552 X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	1356	1866	1	693
*09		30450 X	30450	-0-	-0-	-0-	28836	3	1614	9	N	1467	910	1	1250
*10		40703 X	39641	-0-	-1062	-0-	37713	3	1928	9	N	1753	1948	1	1055
*11		39390 X	36725	-0-	-2665	-0-	34837	3	1888	9	N	1716	2115	1	656
*12		34192 X	34192	-0-	-0-	-0-	32313	3	1879	9	N	1708	1869	1	495
*01		39928 X	30947	-0-	-8981	-0-	29266	3	1681	9	N	1528	1276	1	747
*02		36064 X	27549	-0-	-8515	-0-	26162	3	1387	9	N	1261	741	1	1263
*03		39928 X	29488	-0-	-10440	-0-	27697	3	1791	9	N	1628	2008	1	883
04		36690 X	27283	-0-	-9407	-0-	26001	3	1282	9	N	1165	1644	1	404
*05		33728 X	25488	-0-	-8240	-0-	24364	3	1124	9	N	1022	1090	1	336

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY				CNTY: WARD				
WHITLEY 34-231				WELL #:	1H	RRCID ->	288027	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	10557	PERF.10750	- 14530	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		400
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		400
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		400
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		400
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		400
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		400

BLACK STONE 34-216				WELL #:	2H	RRCID ->	288160	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	10653	PERF.10995	- 15063	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	288161	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11121	- 15172		
12		0	7512	-0-	7512	24765	155	1	6957	2	N	364		578	
01		0	8013	-0-	8013	32778	400	9							
02		39420 X	6642	-0-	-32778	-0-	155	1	7485	2	N	339	722	1	195
03		8959 X	7247	-0-	-1712	-0-	373	9							
04		8310 X	6805	-0-	-1505	-0-	139	1	6372	2	N	119	180	1	134
05		7998 X	6351	-0-	-1647	-0-	131	9							
							155	1	6688	2	N	367	181	1	320
							404	9							
							150	1	6159	2	N	451	540	1	231
							496	9							
							144	1	6113	2	N	85	185	1	131
							94	9							

MONROE 34-215 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	288162	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	10680	PERF.11070	- 15050		
12		0	4772	-0-	4772	16298	3774	2	998	9	N	907	724	1	450
01		0	5194	-0-	5194	21492	4146	2	1048	9	N	953	903	1	500
02		25950 X	4458	-0-	-21492	-0-	3549	2	909	9	N	826	718	1	608
03		6076 X	464	-0-	-5612	-0-	281	2	183	9	N	166	360	1	414
04		5460 X	3674	-0-	-1786	-0-	2753	2	921	9	N	837	721	1	530
05		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	4025	2	1299	9	N	1181	1278	1	433



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	3648	-0-	3648	12335	155	1	2966	2	N	479	360	1	554
						527	9							
01	0	3927	-0-	3927	16262	155	1	3116	2	N	596	723	1	427
						656	9							
02	19803 X	3541	-0-	-16262	-0-	139	1	2838	2	N	513	547	1	393
						564	9							
03	4464 X	3925	-0-	-539	-0-	155	1	3136	2	N	576	531	1	438
						634	9							
04	4230 X	3694	-0-	-536	-0-	150	1	2941	2	N	548	540	1	446
						603	9							
05	3937 X	3831	-0-	-106	-0-	153	1	3092	2	N	533	544	1	435
						586	9							

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

12	0	58996	-0-	58996	172572	179	1	53979	2	Y	4386	4236	1	261
						13	4	4825	9					
01	0	55819	-0-	55819	228391	151	1	50882	2	Y	4351	4496	1	116
						4786	9							
02	277428 X	49037	-0-	-228391	-0-	150	1	44555	2	Y	3938	3931	1	123
						4332	9							
03	59179 X	53087	-0-	-6092	-0-	164	1	48178	2	Y	4314	4334	1	103
						4745	9							
04	57090 X	51831	-0-	-5259	-0-	157	1	47138	2	Y	4124	4119	1	108
						4536	9							
05	58993 X	53190	-0-	-5803	-0-	130	1	48493	2	Y	4152	4127	1	133
						4567	9							

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

12	0	56532	-0-	56532	170036	286	1	52045	2	Y	3700	3573	1	222
						131	4	4070	9					
01	0	54759	-0-	54759	224795	284	1	50461	2	Y	3649	3766	1	105
						4014	9							
02	273781 X	48986	-0-	-224795	-0-	270	1	45157	2	Y	3235	3242	1	98
						3559	9							
03	59024 X	50898	-0-	-8126	-0-	301	1	46736	2	Y	3510	3526	1	82
						3861	9							
04	54720 X	49682	-0-	-5038	-0-	293	1	45811	2	Y	3253	3247	1	88
						3578	9							
05	56544 X	51263	-0-	-5281	-0-	245	1	47351	2	Y	3334	3310	1	112
						3667	9							

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412									
APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID ->	289428	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10849	PERF.11122	- 20418	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
12		0	28530	-0-	28530	87212	135 1	25334 2	Y	2775	2674 1	172	
							8 4	3053 9					
01		0	34068	-0-	34068	121280	149 1	30756 2	Y	2875	2972 1	75	
							3163 9						
02	149923	X	28643	-0-	-121280	-0-	131 1	25670 2	Y	2584	2574 1	85	
							2842 9						
03	38387	X	38387	-0-	-0-	-0-	152 1	35228 2	Y	2734	2757 1	62	
							3007 9						
04	32970	X	29648	-0-	-3322	-0-	133 1	26713 2	Y	2547	2542 1	67	
							2802 9						
05	34069	X	29417	-0-	-4652	-0-	136 1	26477 2	Y	2549	2535 1	81	
							2804 9						
-----													
HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID ->	289429	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11373	- 20795	
12		0	34956	-0-	34956	106735	175 1	31772 2	Y	2727	2639 1	150	
							9 4	3000 9					
01		0	36202	-0-	36202	142937	161 1	33316 2	Y	2477	2561 1	66	
							2725 9						
02	174003	X	31066	-0-	-142937	-0-	149 1	28531 2	Y	2169	2204 1	31	
							2386 9						
03	36642	X	34521	-0-	-2121	-0-	158 1	31723 2	Y	2400	2375 1	56	
							2640 9						
04	35460	X	31664	-0-	-3796	-0-	167 1	29042 2	Y	2232	2228 1	60	
							2455 9						
05	36208	X	33279	-0-	-2929	-0-	174 1	30586 2	Y	2290	2275 1	75	
							2519 9						
-----													
INTUITION		WELL #:		1H	RRCID ->	289430	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11061	PERF.11215	- 20795	
12		0	35341	-0-	35341	108940	155 1	31575 2	Y	2926	2826 1	166	
							392 4	3219 9					
01		0	34233	-0-	34233	143173	187 1	31019 2	Y	2752	2848 1	70	
							3027 9						
02	174840	X	31667	-0-	-143173	-0-	154 1	28720 2	Y	2539	2514 1	95	
							2793 9						
03	37479	X	32868	-0-	-4611	-0-	185 1	29658 2	Y	2750	2780 1	65	
							3025 9						
04	36270	X	33311	-0-	-2959	-0-	170 1	30206 2	Y	2668	2662 1	71	
							2935 9						
05	35340	X	34306	-0-	-1034	-0-	185 1	31131 2	Y	2718	2709 1	80	
							2990 9						
-----													
TRESTLE		WELL #:		1H	RRCID ->	289431	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11325	- 20934	
12		0	32554	-0-	32554	102057	146 1	29853 2	Y	2250	2157 1	155	
							80 4	2475 9					
01		0	32752	-0-	32752	134809	149 1	29978 2	Y	2384	2487 1	52	
							3 4	2622 9					
02	162191	X	27382	-0-	-134809	-0-	120 1	25185 2	Y	1886	1828 1	110	
							2 4	2075 9					
03	37603	X	31453	-0-	-6150	-0-	139 1	28677 2	Y	2392	2440 1	62	
							6 4	2631 9					
04	36390	X	30941	-0-	-5449	-0-	133 1	28278 2	Y	2300	2301 1	61	
							2530 9						
05	33114	X	33114	-0-	-0-	-0-	148 1	30395 2	Y	2337	2321 1	77	
							2571 9						



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412											
BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID ->	289436	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10695 - 20400				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290521	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF.10681 - 20591				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23 1				2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	10164 X	-0-	-0-	-10164	-0-				Y	-0-					2
03	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-				Y	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	290523	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10865 - 20565				
12	0	-0-	-0-	-0-	17720				Y	-0-					14
01	0	39082	-0-	39082	56802	233 1	33390 2	Y	3760	3525 1					249
02	90043 X	33241	-0-	-56802	-0-	1323 4	4136 9								
03	35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	276 1	30662 2	Y	2062	2105 1					206
04	33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	35 4	2268 9								
05	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	309 1	33226 2	Y	2005	2134 1					77
						2206 9									
						300 1	31362 2	Y	1904	1867 1					114
						2094 9									
						307 1	30614 2	Y	1771	1762 1					123
						1948 9									

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10498 - 20237				
12	0	16244	-0-	16244	31569	301 1	14818 2	Y	1023	1038 1					47
01	0	16606	-0-	16606	48175	1125 9									
02	62126 X	13951	-0-	-48175	-0-	310 1	15456 2	Y	764	777 1					34
03	16244 X	15159	-0-	-1085	-0-	840 9									
04	16080 X	14334	-0-	-1746	-0-	280 1	12917 2	Y	673	675 1					32
05	16616 X	11972	-0-	-4644	-0-	14 4	740 9								
						310 1	14032 2	Y	743	739 1					36
						817 9									
						300 1	13297 2	Y	670	676 1					30
						737 9									
						255 1	10859 2	Y	780	747 1					63
						858 9									

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9248 - 15819				
12	0	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061				Y	-0-					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	41261 X	34072	-0-	-7189	-0-	29288	2	161	4	Y	4203	4255	1		63
01	40641 X	34476	-0-	-6165	-0-	4623	9	29663	2	Y	4132	4137	1		58
02	35215 X	35215	-0-	-0-	-0-	4545	9	30995	2	Y	3534	3538	1		54
*03	33542 X	32540	-0-	-1002	-0-	3887	9	28260	2	Y	3708	3717	1		45
04	32460 X	28596	-0-	-3864	-0-	4079	9	4	1	Y	3315	3335	1		25
05	33542 X	26855	-0-	-6687	-0-	318	4	100	1	Y	3232	3195	1		62
						706	4		4						
SEALY RANCH		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687					
12	38812 X	34110	-0-	-4702	-0-	29219	2	159	4	Y	4302	4325	1		68
01	38595 X	35851	-0-	-2744	-0-	4732	9	30943	2	Y	4204	4207	1		65
02	30660 X	27578	-0-	-3082	-0-	4624	9	23252	2	Y	3709	3710	1		64
*03	38995 X	38995	-0-	-0-	-0-	4080	9	34213	2	Y	4125	4134	1		55
04	35602 X	35602	-0-	-0-	-0-	4538	9	5	1	Y	3781	3808	1		28
05	33945 X	33162	-0-	-783	-0-	402	4	124	1	Y	3730	3683	1		75
						877	4		4						
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348					
12	13273 X	13273	-0-	-0-	-0-	10514	2	58	4	Y	2455	2468	1		37
01	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	2701	9	10855	2	Y	2278	2280	1		35
02	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	2506	9	8276	2	Y	2142	2145	1		32
*03	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	2356	9	10465	2	Y	2327	2329	1		30
04	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	2560	9	2	1	Y	2206	2202	1		34
*05	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	125	4	39	1	Y	2133	2125	1		42
						281	4		4						
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718					
12	26412 X	25576	-0-	-836	-0-	155	1	20925	2	Y	3983	4004	1		58
01	26412 X	25188	-0-	-1224	-0-	115	4	155	1	Y	4094	4095	1		57
02	22876 X	21726	-0-	-1150	-0-	183	4	183	4	Y	3640	3645	1		52
*03	25327 X	24047	-0-	-1280	-0-	138	1	17397	2	Y	3902	3907	1		47
04	24510 X	22574	-0-	-1936	-0-	187	4	152	1	Y	3784	3775	1		56
05	25327 X	21034	-0-	-4293	-0-	138	4	232	4	Y	3792	3777	1		71
						224	1	512	4						



PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018					TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	19471 X	19471	-0-	-0-	-0-	146	1	15672	2	Y	3252	3269	1			50
						76	4	3577	9							
01	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	155	1	15101	2	Y	3533	3540	1			43
						137	4	3886	9							
02	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	138	1	12883	2	Y	3065	3064	1			44
						139	4	3372	9							
*03	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	152	1	13961	2	Y	3328	3332	1			40
						98	4	3661	9							
04	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	152	1	12666	2	Y	3351	3343	1			48
						164	4	3686	9							
*05	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	204	1	11431	2	Y	3335	3316	1			67
						366	4	3669	9							
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021					TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512					
12	18445 X	16043	-0-	-2402	-0-	153	1	10593	2	Y	4764	4793	1			70
						57	4	5240	9							
01	17298 X	14663	-0-	-2635	-0-	155	1	9593	2	Y	4391	4398	1			63
						85	4	4830	9							
02	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	138	1	8062	2	Y	3918	3920	1			61
						86	4	4310	9							
03	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	152	1	8735	2	Y	4064	4072	1			53
						64	4	4470	9							
04	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	150	1	6687	2	Y	3490	3502	1			41
						89	4	3839	9							
*05	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	189	1	7906	2	Y	3919	3884	1			76
						243	4	4311	9							
SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018					TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017					
12	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	155	1	22229	2	Y	4284	4303	1			66
						122	4	4712	9							
01	27914 X	27914	-0-	-0-	-0-	155	1	22771	2	Y	4185	4188	1			63
						384	4	4604	9							
02	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	138	1	19337	2	Y	3609	3613	1			59
						208	4	3970	9							
*03	24794 X	24794	-0-	-0-	-0-	152	1	19733	2	Y	3933	3942	1			50
						583	4	4326	9							
04	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	152	1	16140	2	Y	3554	3544	1			60
						2439	4	3909	9							
*05	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	186	1	10175	2	Y	3644	3635	1			69
						7233	4	4008	9							
SEALY RANCH		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017					TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234					
12	18228 X	17280	-0-	-948	-0-	155	1	14347	2	Y	2069	2079	1			31
						502	4	2276	9							
01	18228 X	16968	-0-	-1260	-0-	155	1	14200	2	Y	2091	2091	1			31
						313	4	2300	9							
02	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	139	1	12290	2	Y	1691	1695	1			27
						1013	4	1860	9							
*03	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	152	1	13168	2	Y	2107	2110	1			24
						1961	4	2318	9							
04	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	152	1	11960	2	Y	1841	1835	1			30
						5195	4	2025	9							
*05	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	202	1	10929	2	Y	1855	1850	1			35
						7446	4	2041	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 8707H		RRCID ->	292602	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	10842	PERF.11505	-		19354		
12	46314 X	40526	-0-	-5788	-0-	32781 7574	2 9	171	4	Y	6885	6921	1		113
01	46314 X	39799	-0-	-6515	-0-	32129 7395	2 9	275	4	Y	6723	6726	1		110
02	41832 X	28222	-0-	-13610	-0-	22028 5918	2 9	276	4	Y	5380	5363	1		127
*03	41478 X	37609	-0-	-3869	-0-	30152 7259	2 9	198	4	Y	6599	6642	1		84
04	40140 X	35652	-0-	-4488	-0-	5 367	1 4	28608	2	Y	6065	6046	1		103
05	40517 X	40338	-0-	-179	-0-	136 1075	1 4	32011	2	Y	6469	6428	1		144
		WELL #: 8706H		RRCID ->	292603	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11386	-		21071		
12	42718 X	38610	-0-	-4108	-0-	32942 5488	2 9	180	4	Y	4989	5016	1		77
01	42067 X	38897	-0-	-3170	-0-	33185 5415	2 9	297	4	Y	4923	4929	1		71
02	33768 X	31462	-0-	-2306	-0-	26605 4572	2 9	285	4	Y	4156	4167	1		60
*03	37386 X	35888	-0-	-1498	-0-	30603 5071	2 9	214	4	Y	4610	4611	1		59
04	36180 X	33062	-0-	-3118	-0-	5 362	1 4	27990	2	Y	4277	4267	1		69
05	37386 X	30070	-0-	-7316	-0-	108 785	1 4	24721	2	Y	4051	4039	1		81
		WELL #: 7501H		RRCID ->	292610	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10545	-		20068		
12	0	11060	-0-	11060	66747	301 1168	1 9	9591	2	Y	1062	1084	1		41
01	0	11198	-0-	11198	77945	310 889	1 9	9999	2	Y	808	819	1		30
02	86995 X	9050	-0-	-77945	-0-	280 9	1 4	8033	2	Y	662	665	1		27
03	11408 X	9772	-0-	-1636	-0-	310 829	1 9	8633	2	Y	754	749	1		32
04	11040 X	9691	-0-	-1349	-0-	300 834	1 9	8557	2	Y	758	763	1		27
05	11191 X	9932	-0-	-1259	-0-	291 1201	1 9	8440	2	Y	1092	1042	1		77
		WELL #: 7501H		RRCID ->	292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11365	-		20987		
12	53413 X	44455	-0-	-8958	-0-	152 208	1 4	38118	2	Y	5434	5512	1		71
01	53413 X	42579	-0-	-10834	-0-	145 332	1 4	35800	2	Y	5729	5714	1		86
02	39956 X	37125	-0-	-2831	-0-	132 342	1 4	31643	2	Y	4553	4540	1		99
*03	44237 X	41248	-0-	-2989	-0-	151 239	1 4	35677	2	Y	4710	4741	1		68
04	42810 X	37084	-0-	-5726	-0-	151 412	1 4	31421	2	Y	4636	4672	1		32
05	44237 X	33926	-0-	-10311	-0-	253 896	1 4	28408	2	Y	3972	3931	1		73



-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.//		344412											
TRINITY B			WELL #:		6207H	RRCID ->	292663	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10853	- 20622			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	154	1	12124	2	Y	3990	4011	1		61
							511	4	4389	9						
01		18164 X	18164	-0-	-0-	-0-	155	1	13281	2	Y	3978	3978	1		61
							352	4	4376	9						
02		16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	136	1	11396	2	Y	3567	3572	1		56
							1290	4	3924	9						
03		17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	150	1	11916	2	Y	3544	3556	1		44
							1547	4	3898	9						
04		17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	151	1	9625	2	Y	3281	3274	1		51
							4093	4	3609	9						
05		14725 X	12930	-0-	-1795	-0-	193	1	8884	2	Y	3242	3228	1		65
							287	4	3566	9						
-----																
FAYE-FAYE WEST A																
			WELL #:		2H	RRCID ->	292667	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	10111	PERF.10579	- 20123			
12		0	23497	-0-	23497	62374	303	1	17497	2	Y	5179	5192	1		109
							5697	9								
01		0	21056	-0-	21056	83430	310	1	17937	2	Y	2554	2560	1		103
							2809	9								
02		101376 X	17946	-0-	-83430	-0-	280	1	15031	2	Y	2381	2370	1		114
							16	4	2619	9						
03		20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	310	1	17283	2	Y	2626	2649	1		91
							2889	9								
04		19590 X	19237	-0-	-353	-0-	300	1	16322	2	Y	2377	2370	1		98
							2615	9								
05		20243 X	19014	-0-	-1229	-0-	303	1	16266	2	Y	2223	2225	1		96
							2445	9								
-----																
TABOR A																
			WELL #:		7907H	RRCID ->	292673	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	10355	PERF.10356	- 21035			
12		24056 X	22863	-0-	-1193	-0-	152	1	16297	2	Y	5482	5511	1		83
							384	4	6030	9						
01		24087 X	22536	-0-	-1551	-0-	155	1	16534	2	Y	5151	5157	1		77
							181	4	5666	9						
02		20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	138	1	14150	2	Y	4555	4560	1		72
							1154	4	5011	9						
03		22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	152	1	16105	2	Y	4755	4765	1		62
							741	4	5231	9						
04		26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	152	1	14242	2	Y	4452	4439	1		75
							7529	4	4897	9						
*05		29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	207	1	12141	2	Y	4397	4383	1		89
							12152	4	4837	9						
-----																
SEALY RANCH																
			WELL #:		9302H	RRCID ->	292732	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11276	PERF.11863	- 18645			
12		16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	14133	2	77	4	Y	2108	2089	1		29
							2319	9								
01		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	9394	2	42	4	Y	1430	1459	1		-0-
							1573	9								
02		16408 X	11443	-0-	-4965	-0-	9894	2	71	4	Y	1344	1328	1		16
							1478	9								
*03		18166 X	15626	-0-	-2540	-0-	13398	2	91	4	Y	1943	1947	1		12
							2137	9								
04		17580 X	14883	-0-	-2697	-0-	2	1	13151	2	Y	1419	1420	1		11
							169	4	1561	9						
05		16523 X	13170	-0-	-3353	-0-	53	1	11482	2	Y	1194	1194	1		11
							322	4	1313	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018					TOTAL DEPTH 11137		PERF.11106 - 21090			
12	85386 X	85386	-0-	-0-	-0-	70321 14688	2 9	377	4	Y	13353	13445	1			202
01	85343 X	80063	-0-	-5280	-0-	66425 13042	2 9	596	4	Y	11856	11885	1			173
02	71456 X	66267	-0-	-5189	-0-	55220 10453	2 9	594	4	Y	9503	9511	1			165
*03	79112 X	74694	-0-	-4418	-0-	62465 11812	2 9	417	4	Y	10738	10763	1			140
04	76560 X	38563	-0-	-37997	-0-	32126 6019	2 9	418	4	Y	5472	5612	1			-0-
05	79112 X	70150	-0-	-8962	-0-	244 1781	1 4	54850	2	Y	12068	11846	1			222
		WELL #: 7502H		RRCID -> 292768		COMPL. DATE 02/23/2020					TOTAL DEPTH 11173		PERF.11321 - 20852			
12	45167 X	39860	-0-	-5307	-0-	153 179	1 4	33666	2	Y	5329	5354	1			82
01	45105 X	38916	-0-	-6189	-0-	150 292	1 4	32142	2	Y	5756	5749	1			89
02	36036 X	34336	-0-	-1700	-0-	132 308	1 4	28590	2	Y	4824	4836	1			77
*03	39897 X	37287	-0-	-2610	-0-	149 208	1 4	31338	2	Y	5084	5095	1			66
04	38610 X	33742	-0-	-4868	-0-	146 362	1 4	27653	2	Y	5074	5096	1			44
05	39866 X	30436	-0-	-9430	-0-	236 741	1 4	24800	2	Y	4235	4201	1			78
		WELL #: 1H		RRCID -> 292805		COMPL. DATE 07/30/2015					TOTAL DEPTH 10239		PERF.10686 - 20298			
12	0	9446	-0-	9446	19286	307 2602	1 9	6537	2	Y	2365	2359	1			242
01	0	9577	-0-	9577	28863	310 2643	1 9	6624	2	Y	2403	2399	1			246
02	36393 X	7530	-0-	-28863	-0-	280 5	1 4	5119	2	Y	1933	1903	1			276
03	10168 X	7515	-0-	-2653	-0-	309 2275	1 9	4931	2	Y	2068	2098	1			246
04	9840 X	6338	-0-	-3502	-0-	293 2254	1 9	3791	2	Y	2049	2021	1			274
05	9579 X	5644	-0-	-3935	-0-	304 2149	1 9	3191	2	Y	1954	1948	1			280
		WELL #: 1H		RRCID -> 294475		COMPL. DATE 08/07/2016					TOTAL DEPTH 10406		PERF.10710 - 17335			
12	0 W	5727	-0-	5727	971567	302 2661	1 9	2764	2	Y	2419	2451	1			147
01	0 W	6028	-0-	6028	977595	310 2849	1 9	2869	2	Y	2590	2527	1			210
02	0 W	5150	-0-	5150	982745	280 3	1 4	2435	2	Y	2211	2261	1			160
03	0 W	5632	-0-	5632	988377	310 2704	1 9	2618	2	Y	2458	2413	1			205
04	0 W	4017	-0-	4017	992394	300 1988	1 9	1729	2	Y	1807	1857	1			155
05	0 W	5251	-0-	5251	997645	286 2576	1 9	2389	2	Y	2342	2368	1			129

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412											
CONNIE		WELL #: 1H		RRCID ->	294476	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10666	- 16576		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	W		2358	-0-	2358	761082	1471	2	887	9	N	156
01	0	W		2256	-0-	2256	763338	1401	2	855	9	N	183
02	0	W		2007	-0-	2007	765345	1173	2	1	4	N	194
03	0	W		2042	-0-	2042	767387	833	9	800	9	N	147
04	0	W		1843	-0-	1843	769230	1110	2	733	9	N	172
05	0	W		1809	-0-	1809	771039	981	2	828	9	N	194
-----													
FAYE EAST UNIT				WELL #: 1H		RRCID ->	294478	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10550	- 18545
12	0	W		6402	-0-	6402	787379	303	1	3759	2	N	151
01	0	W		6592	-0-	6592	793971	2340	9	298	1	N	217
02	0	W		5826	-0-	5826	799797	2354	9	280	1	N	166
03	0	W		6256	-0-	6256	806053	280	1	4	4	N	111
04	0	W		5826	-0-	5826	811879	310	1	3666	2	N	186
05	0	W		5306	-0-	5306	817185	2280	9	299	1	N	139
-----													
FAYE WEST UNIT				WELL #: 1H		RRCID ->	294479	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10551	- 19060
12	0	W		13533	-0-	13533	1266105	11984	2	1549	9	N	226
01	0	W		13810	-0-	13810	1279915	309	1	12010	2	N	201
02	0	W		11896	-0-	11896	1291811	1491	9	278	1	N	158
03	0	W		11092	-0-	11092	1302903	10	4	10340	2	N	133
04	0	W		10555	-0-	10555	1313458	310	1	9466	2	N	195
05	0	W		8220	-0-	8220	1321678	1316	9	8950	2	N	156
-----													
TELLURIDE				WELL #: 6201H		RRCID ->	294490	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	10290	PERF.11150	- 20794
*12	19786	X		19786	-0-	-0-	-0-	153	1	15163	2	N	63
*01	21195	X		21195	-0-	-0-	-0-	173	4	4297	9	N	60
*02	18755	X		18755	-0-	-0-	-0-	155	1	16436	2	N	56
*03	20817	X		20817	-0-	-0-	-0-	147	4	4457	9	N	49
*04	18354	X		18354	-0-	-0-	-0-	138	1	14042	2	N	62
*05	17332	X		17332	-0-	-0-	-0-	628	4	3947	9	N	71
-----													
								152	1	15228	2	N	
								1254	4	4183	9	N	
								180	4	4026	9	N	
								205	1	12665	2	N	
								390	4	4072	9	N	

PHANTOM (WOLFCAMP)															
HALCON OPERATING CO., INC.															
BALBO SOUTHEAST UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 344412															
WELL #: 1H RRCID -> 294502 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	23430 X	11047	-0-	-12383	-0-	298	1	8977	2	Y	1605	1609	1		545
						6	4	1766	9						
*07	24211 X	12276	-0-	-11935	-0-	329	1	10181	2	Y	1605	1570	1		580
						1766	9								
*08	24211 X	13019	-0-	-11192	-0-	313	1	10963	2	Y	1528	1557	1		551
						62	4	1681	9						
*09	23430 X	9491	-0-	-13939	-0-	265	1	7648	2	Y	1433	1434	1		550
						2	4	1576	9						
*10	24211 X	11747	-0-	-12464	-0-	288	1	9125	2	Y	1545	1527	1		568
						634	4	1700	9						
*11	23430 X	11666	-0-	-11764	-0-	298	1	9850	2	Y	1380	1338	1		610
						1518	9								
*12	24211 X	2854	-0-	-21357	-0-	85	1	2249	2	Y	473	481	1		602
						520	9								
*01	24211 X	12	-0-	-24199	-0-	12	2			Y	-0-	143	1		459
*02	21868 X	6	-0-	-21862	-0-	6	2			Y	-0-	1	1		458
*03	24211 X	2387	-0-	-21824	-0-	10	1	1614	2	Y	694	478	1		674
						763	9								
*04	23430 X	16747	-0-	-6683	-0-	300	1	13049	2	Y	3089	3201	1		562
						3398	9								
*05	24211 X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT				562
GENEVA WEST-JOANNE															
WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749															
*12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	303	1	3947	2	N	1889	1976	1		111
						2078	9								
*01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	310	1	5650	2	N	1921	1895	1		137
						2113	9								
*02	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	280	1	4828	2	N	1788	1733	1		192
						5	4	1967	9						
*03	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	310	1	4344	2	N	1833	1861	1		164
						2016	9								
*04	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	300	1	4468	2	N	1705	1783	1		86
						1876	9								
*05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT				86
BALBO EAST UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291															
*06	13290 X	2396	-0-	-10894	-0-	295	1	1328	2	Y	702	714	1		55
						1	4	772	9						
*07	13733 X	2529	-0-	-11204	-0-	307	1	1383	2	Y	763	756	1		62
						839	9								
*08	13733 X	353	-0-	-13380	-0-	60	1	163	2	Y	118	180	1		-0-
						130	9								
*09	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-				-0-
*10	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-				-0-
*11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-				-0-
*12	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-				-0-
*01	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-				-0-
*02	12404 X	-0-	-0-	-12404	-0-					Y	-0-				-0-
*03	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-				-0-
*04	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-				-0-
*05	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
HEXP OPERATING, LLC				383192											
STATE OATMAN				WELL #: 4	RRCID -> 284643	COMPL. DATE 04/17/2012	TOTAL DEPTH 11736	PERF. 9916	- 11293						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STATE OATMAN				WELL #: 5	RRCID -> 288812	COMPL. DATE 10/11/2012	TOTAL DEPTH 10923	PERF. 9928	- 10765						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC				511724	RRCID -> 283722	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 12441	PERF.12265	- 15677		
Z&T 20				WELL #: G002							
12	0	21576	-0-	21576	21576	1130 1	15477 2	Y	2727	2690 1	246
						1969 4	3000 9				
01	0	20907	-0-	20907	42483	888 1	12746 2	Y	3275	3415 0	106
						3670 4	3603 9				
02	61752 X	19269	-0-	-42483	-0-	718 1	14824 2	Y	2417	2344 0	179
						1068 4	2659 9				
03	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	957 1	15164 2	Y	2519	2583 0	115
						725 4	2771 9				
04	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	1669 1	14527 2	Y	2199	2184 0	130
						1043 4	2419 9				
05	20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	1879 1	15420 2	Y	2532	2430 0	232
						169 4	2785 9				

Z&T 20				WELL #: A005	RRCID -> 291419	COMPL. DATE 11/30/2019	TOTAL DEPTH 12089	PERF.12541	- 17066		
12	32905 X	32905	-0-	-0-	-0-	1530 1	20215 2	Y	3207	3095 1	209
						7632 4	3528 9				
01	27900 X	26936	-0-	-964	-0-	1003 1	14840 2	Y	3752	3827 0	134
						6966 4	4127 9				
02	26068 X	22195	-0-	-3873	-0-	770 1	16631 2	Y	2877	2889 0	122
						1629 4	3165 9				
03	32891 X	25216	-0-	-7675	-0-	1264 1	19341 2	Y	2975	3013 0	84
						1338 4	3273 9				
04	31830 X	24310	-0-	-7520	-0-	1985 1	17315 2	Y	2743	2729 0	98
						1993 4	3017 9				
05	32891 X	23998	-0-	-8893	-0-	2288 1	18770 2	Y	2341	2351 0	88
						365 4	2575 9				

Z&T 20				WELL #: B004	RRCID -> 291420	COMPL. DATE 12/01/2019	TOTAL DEPTH 12342	PERF.12660	- 17316		
12	49662 X	28140	-0-	-21522	-0-	1476 1	20974 2	Y	2066	1912 1	274
						3417 4	2273 9				
01	44423 X	37858	-0-	-6565	-0-	1379 1	20122 2	Y	6035	6029 0	280
						9718 4	6639 9				
02	40124 X	34513	-0-	-5611	-0-	1170 1	25218 2	Y	5188	5244 0	224
						2418 4	5707 9				
03	45991 X	45991	-0-	-0-	-0-	2343 1	35137 2	Y	5514	5577 0	161
						2446 4	6065 9				
04	40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	3237 1	28180 2	Y	5049	4996 0	214
						3030 4	5554 9				
05	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	3824 1	31350 2	Y	5434	5425 0	223
						605 4	5977 9				



PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607														
12	0	10318	-0-	10318	18735	2297	1	5711	2	Y	1451	1483	1	69
						714	4	1596	9					
01	0	15920	-0-	15920	34655	4159	1	9038	2	Y	2239	2127	0	181
						260	4	2463	9					
02	47385 X	12730	-0-	-34655	-0-	2677	1	7508	2	Y	2051	2131	0	101
						289	4	2256	9					
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	1860	1	7547	2	Y	1350	1389	0	62
						550	4	1485	9					
04	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	2686	1	7210	2	Y	1382	1273	0	171
						128	4	1520	9					
05	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	3308	1	9296	2	Y	2085	2079	0	177
						2294	9							
-----														
WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300														
12	0	10314	-0-	10314	1138782	465	1	6268	2	Y	2304	2356	1	40
						1047	4	2534	9					
01	0	8759	-0-	8759	1147541	326	1	3772	2	Y	1630	1565	0	105
						2868	4	1793	9					
02	1158255 X	10714	-0-	-1147541	-0-	336	1	7157	2	Y	2318	2319	0	104
						671	4	2550	9					
03	14353 X	12148	-0-	-2205	-0-	532	1	8234	2	Y	2566	2596	0	74
						559	4	2823	9					
04	12780 X	11569	-0-	-1211	-0-	816	1	7114	2	Y	2654	2606	0	122
						720	4	2919	9					
05	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	945	1	7743	2	Y	2975	2975	0	122
						143	4	3273	9					
-----														
WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559														
12	0	11638	-0-	11638	20158	2464	1	6618	2	Y	1647	1604	1	111
						744	4	1812	9					
01	0	14645	-0-	14645	34803	3677	1	8149	2	Y	2357	2306	0	162
						226	4	2593	9					
02	47954 X	13151	-0-	-34803	-0-	2840	1	8045	2	Y	1779	1824	0	117
						309	4	1957	9					
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	1865	1	7667	2	Y	1913	1942	0	88
						621	4	2104	9					
04	12660 X	6466	-0-	-6194	-0-	1379	1	3790	2	Y	1089	1103	0	74
						99	4	1198	9					
05	13082 X	725	-0-	-12357	-0-	19	1	61	2	Y	586	591	0	69
						645	9							
-----														
WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165														
12	0	9030	-0-	9030	16118	1794	1	4519	2	Y	1945	1947	1	109
						577	4	2140	9					
01	0	10506	-0-	10506	26624	2539	1	5595	2	Y	2012	1975	0	146
						159	4	2213	9					
02	36629 X	10005	-0-	-26624	-0-	2130	1	6091	2	Y	1409	1480	0	75
						234	4	1550	9					
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1513	1	6190	2	Y	1583	1567	0	91
						482	4	1741	9					
04	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	3113	1	8240	2	Y	1786	1665	0	212
						171	4	1965	9					
05	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	3895	1	10872	2	Y	2341	2351	0	202
						2575	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: G003R		RRCID -> 292985		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	14107	-0-	14107	14107	740	1	9680	2	Y	2102	2086	1		158
						1375	4	2312	9						
01	0	12612	-0-	12612	26719	512	1	7225	2	Y	2387	2467	0		78
						2249	4	2626	9						
02	37871 X	11152	-0-	-26719	-0-	399	1	8172	2	Y	1791	1732	0		137
						611	4	1970	9						
03	15252 X	12712	-0-	-2540	-0-	638	1	9442	2	Y	1955	1990	0		102
						481	4	2151	9						
04	14160 X	11664	-0-	-2496	-0-	943	1	8211	2	Y	1706	1720	0		88
						633	4	1877	9						
05	14105 X	12554	-0-	-1551	-0-	1111	1	9108	2	Y	2032	1919	0		201
						100	4	2235	9						
Z&T 20				WELL #: F001		RRCID -> 292986		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839			
12	0	12189	-0-	12189	26696	573	1	7562	2	Y	2786	2801	1		199
						989	4	3065	9						
01	0	11591	-0-	11591	38287	421	1	5951	2	Y	3104	3191	0		112
						1805	4	3414	9						
02	49185 X	10898	-0-	-38287	-0-	346	1	7212	2	Y	2557	2481	0		188
						527	4	2813	9						
03	15872 X	12228	-0-	-3644	-0-	555	1	8244	2	Y	2737	2791	0		134
						418	4	3011	9						
04	14520 X	12028	-0-	-2492	-0-	851	1	7414	2	Y	2916	2913	0		137
						555	4	3208	9						
05	12183 X	12137	-0-	-46	-0-	989	1	8104	2	Y	2686	2586	0		237
						89	4	2955	9						
Z&T 20				WELL #: B002		RRCID -> 292987		COMPL. DATE 06/05/2018				TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459			
12	0	8785	-0-	8785	1046754	380	1	4820	2	Y	2303	2354	1		40
						1052	4	2533	9						
01	0	6458	-0-	6458	1053212	246	1	2815	2	Y	996	988	0		48
						2301	4	1096	9						
02	1060419 X	7207	-0-	-1053212	-0-	245	1	5151	2	Y	1211	1202	0		57
						479	4	1332	9						
03	11005 X	7797	-0-	-3208	-0-	374	1	5475	2	Y	1431	1445	0		43
						374	4	1574	9						
04	10050 X	6846	-0-	-3204	-0-	518	1	4562	2	Y	1115	1119	0		39
						539	4	1227	9						
05	8773 X	3629	-0-	-5144	-0-	313	1	2630	2	Y	553	562	0		30
						78	4	608	9						
Z&T 32				WELL #: E001		RRCID -> 292992		COMPL. DATE 11/28/2018				TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745			
12	19375 X	16139	-0-	-3236	-0-	683	1	10914	2	Y	3946	4034	1		132
						201	4	4341	9						
01	18755 X	17227	-0-	-1528	-0-	1062	1	11857	2	Y	3743	3706	0		169
						191	4	4117	9						
02	16940 X	13256	-0-	-3684	-0-	641	1	9729	2	Y	2427	2476	0		120
						216	4	2670	9						
03	18755 X	12952	-0-	-5803	-0-	675	1	9610	2	Y	2039	2079	0		80
						424	4	2243	9						
04	17520 X	6439	-0-	-11081	-0-	507	1	4168	2	Y	1325	1405	0		-0-
						306	4	1458	9						
05	17236 X	11979	-0-	-5257	-0-	1126	1	7185	2	Y	2842	2725	0		117
						542	4	3126	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
				WELL #: C001	RRCID -> 293008		COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12337	- 17438						
12		14725 X	14725	-0-	-0-	1471	1	10541	2	Y	2466	2852	0			95
01		0	13642	-0-	13642	2713	9	60	1	Y	3560	3551	0			104
02		23775 X	10133	-0-	-13642	3916	9	19	1	Y	3685	3686	0			103
03		14361 X	14361	-0-	-0-	4054	9	10314	2	Y	3679	3698	0			84
04		15796 X	15796	-0-	-0-	11786	2	4010	9	Y	3645	3671	0			58
05		15687 X	15687	-0-	-0-	11910	2	3777	9	Y	3434	3434	0			58
-----																
		WELL #: E011	RRCID -> 293009	COMPL. DATE 05/21/2019	TOTAL DEPTH 11797	PERF.12060	- 16622									
12		0	2736	-0-	2736	38	1	2374	9	Y	2158	2203	1			91
01		0	6130	-0-	6130	10	1	4641	9	Y	4219	4234	0			76
02		865549 X	7240	-0-	-858309	11	1	3424	9	Y	3113	3121	0			68
03		4934 X	4934	-0-	-0-	1829	2	1829	9	Y	2823	2827	0			64
04		5940 X	5461	-0-	-479	2608	2	2608	9	Y	2594	2615	0			43
05		6851 X	5926	-0-	-925	3717	2	2209	9	Y	2008	2002	0			49
-----																
		WELL #: G001	RRCID -> 293010	COMPL. DATE 01/03/2017	TOTAL DEPTH 12100	PERF.12110	- 16772									
12		0	2775	-0-	2775	260	1	961	9	Y	874	899	1			35
01		0	3733	-0-	3733	9	1	2434	9	Y	2213	2190	0			58
02		8646 X	2138	-0-	-6508	369	2	369	9	Y	1608	1611	0			55
03		3162 X	1544	-0-	-1618	28	2	28	9	Y	1378	1379	0			54
04		3600 X	1392	-0-	-2208	4	2	4	9	Y	1262	1269	0			47
05		4036 X	4036	-0-	-0-	2090	2	2090	9	Y	1769	1767	0			49
-----																
		WELL #: G002	RRCID -> 293011	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 12103	PERF.12097	- 16762									
12		0	6274	-0-	6274	619	1	1499	9	Y	1363	1466	1			86
01		0	7847	-0-	7847	27	1	3336	9	Y	3033	3041	0			78
02		25083 X	3382	-0-	-21701	2	1	1975	9	Y	1795	1830	0			43
03		5638 X	5638	-0-	-0-	4021	2	4021	9	Y	1470	1437	0			76
04		13021 X	13021	-0-	-0-	10851	2	10851	9	Y	1973	1979	0			70
05		13380 X	13380	-0-	-0-	11456	2	11456	9	Y	1749	1771	0			48
-----																
		WELL #: F001	RRCID -> 293028	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12183	- 16954									
12		0	6222	-0-	6222	1212	1	951	4	Y	1921	1947	1			85
01		0	6279	-0-	6279	741	1	434	4	Y	1631	1568	0			148
02		29402 X	7040	-0-	-22362	1029	1	247	4	Y	1329	1358	0			119
03		9095 X	9095	-0-	-0-	1523	1	773	4	Y	1869	1900	0			88
04		8841 X	8841	-0-	-0-	2181	1	821	4	Y	1983	1905	0			166
05		8401 X	8401	-0-	-0-	2361	1	415	4	Y	2061	2097	0			130

PHANTOM (WOLFCAMP)															
LRR PECOS VALLEY, LLC															
KYLE 24															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 511724															
WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	11011	-0-	11011	35547	2502	1	4275	2	Y	2243	2202	1		121
						1767	4	2467	9						
01	44162 X	8615	-0-	-35547	-0-	1073	1	4661	2	Y	1926	1920	0		127
						762	4	2119	9						
02	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1454	1472	0		109
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1376	1426	0		59
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1309	1280	0		88
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1563	1557	0		94
Z&T 20															
WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411															
12	0	6966	-0-	6966	6966	332	1	4422	2	Y	1566	1679	1		7
						489	4	1723	9						
01	0	4982	-0-	4982	11948	185	1	2109	2	Y	1487	1416	0		78
						1052	4	1636	9						
02	18512 X	6564	-0-	-11948	-0-	195	1	4106	2	Y	1786	1729	0		135
						298	4	1965	9						
03	9176 X	8454	-0-	-722	-0-	400	1	5575	2	Y	1977	2006	0		106
						304	4	2175	9						
04	8370 X	7725	-0-	-645	-0-	524	1	4585	2	Y	2101	2094	0		113
						305	4	2311	9						
05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	5079	2	Y	2253	2217	0		149
						53	4	2478	9						
WEBER 26															
WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945															
12	0	3030	-0-	3030	3030	212	1	1428	2	Y	1264	1295	1		53
						1390	9								
01	0	4771	-0-	4771	7801	11	1	1821	2	Y	2672	2678	0		47
						2939	9								
02	18004 X	2948	-0-	-15056	-0-	555	2	2393	9	Y	2175	2161	0		61
03	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	3073	2	2211	9	Y	2010	2010	0		61
04	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	5326	2	2265	9	Y	2059	2081	0		39
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	7263	2	1889	9	Y	1717	1718	0		38
SID M. KYLE 26															
WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761															
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC															
DRAKESTER 209															
WELL #: 524907 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762															
12	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	5172	3	160	4	Y	914	906	0		289
						1005	9								
01	0	4859	-0-	4859	4859	4033	3	826	9	Y	751	771	0		269
02	7997 X	3138	-0-	-4859	-0-	2580	3	558	9	Y	507	517	0	6 8	253
03	6665 X	263	-0-	-6402	-0-	118	3	145	9	Y	132	113	0		272
04	6450 X	1406	-0-	-5044	-0-	1147	3	259	9	Y	235	63	0	2 8	442
05	6324 X	3260	-0-	-3064	-0-	2377	3	883	9	Y	803	879	0	5 8	361

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		//CONT.//		524907									
DRAKESTER 209		WELL #:		1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	10734	PERF.	9200 - 12977	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		525265												
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10585 - 15325		
12	0	10484	-0-	10484	10484	1476	1	8375	2	Y	563	557	1	99
						14	4	619	9					
01	0	9359	-0-	9359	19843	1184	1	7403	2	Y	688	712	1	75
						15	4	757	9					
02	DLQ G-10	7637	-0-	7637	27480	1028	1	5896	2	Y	589	608	1	56
						65	4	648	9					
03	39602 X	12122	-0-	-27480	-0-	1759	1	9770	2	Y	524	480	1	100
						17	4	576	9					
04	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	1887	1	10786	2	Y	730	677	1	153
						30	4	803	9					
05	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	1802	1	10309	2	Y	755	797	1	111
						21	4	831	9					

DIAMOND BACK 17		525265												
WELL #:		1H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	10220 - 14244				
12	0	7082	-0-	7082	23667	1340	1	5629	2	Y	103			211
						113	9							
01	0	6606	-0-	6606	30273	1363	1	5038	2	Y	172	329	1	54
						16	4	189	9					
02	34048 X	3775	-0-	-30273	-0-	1269	1	2391	2	Y	79			133
						28	4	87	9					
03	8370 X	6735	-0-	-1635	-0-	1281	1	5387	2	Y	61	184	1	2 8 8
						67	9							
04	6840 X	5226	-0-	-1614	-0-	474	1	4376	2	Y	203			211
						153	4	223	9					
05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			211

AMERICAN PHAROAH		525265												
WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	10372 - 17879				
12	7936 X	3837	-0-	-4099	-0-	3477	2	155	4	Y	186	211	1	32
						205	9							
01	7564 X	3359	-0-	-4205	-0-	3106	2	78	4	Y	159	166	1	25
						175	9							
02	DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050	2919	2	26	4	Y	95	102	1	18
						105	9							
03	6619 X	3569	-0-	-3050	-0-	3398	2	48	4	Y	112	121	1	9
						123	9							
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2575	2	204	4	Y	80	84	1	5
						88	9							
05	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3506	2	94	4	Y	67	51	1	21
						74	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	25148	-0-	25148	25148	998 1	22262 2	Y	1675	1678 1		124
							45 4	1843 9					
01		0	25288	-0-	25288	50436	1112 1	22076 2	Y	1753	1691 1		186
							172 4	1928 9					
02	DLQ	G-10	22471	-0-	22471	72907	1062 1	19415 2	Y	1624	1607 1		203
							208 4	1786 9					
03	97455	X	24548	-0-	-72907	-0-	1074 1	21357 2	Y	1793	1773 1		223
							145 4	1972 9					
04	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1052 1	21345 2	Y	1583	1610 1		196
							94 4	1741 9					
05	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1052 1	20897 2	Y	1602	1645 1		153
							254 4	1762 9					
-----													
SECRETARIAT 10		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603	
12		0	27307	-0-	27307	55011	26221 2	1086 9	N	987	926 1		488
							45 4	1843 9					
01		0	28314	-0-	28314	83325	27289 2	23 4	N	911	733 1		666
							1002 9						
02	107783	X	24458	-0-	-83325	-0-	23501 2	68 4	N	808	1119 1		355
							889 9						
03	28613	X	25377	-0-	-3236	-0-	24392 2	20 4	N	877	738 1		494
							965 9						
04	27690	X	25068	-0-	-2622	-0-	23741 2	401 4	N	842	922 1		414
							926 9						
05	28303	X	25116	-0-	-3187	-0-	24052 2	151 4	N	830	739 1		505
							913 9						
-----													
YUCCA		WELL #:		5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822	
12		0	2829	-0-	2829	2829	72 1	2379 2	Y	344	497 1		83
							378 9						
01		0	3079	-0-	3079	5908	60 1	2582 2	Y	397	294 1		186
							437 9						
02	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	7104	19 1	844 2	Y	303	332 1		157
							333 9						
03	9581	X	2477	-0-	-7104	-0-	42 1	1917 2	Y	470	396 1		231
							1 4	517 9					
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	55 1	2243 2	Y	461	519 1		173
							21 4	507 9					
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	65 1	2761 2	Y	383	441 1		115
							7 4	421 9					
-----													
CITATION 14		WELL #:		1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993	
12		0	17538	-0-	17538	51812	1475 1	15389 2	Y	613	557 1		369
							674 9						
01		0	17151	-0-	17151	68963	1471 1	15064 2	Y	560	599 1		330
							616 9						
02	83856	X	14893	-0-	-68963	-0-	1283 1	13067 2	Y	494	558 1		266
							543 9						
03	17887	X	16825	-0-	-1062	-0-	1529 1	14645 2	Y	592	553 1		305
							651 9						
04	16980	X	16424	-0-	-556	-0-	1492 1	14286 2	Y	587	739 1		153
							646 9						
05	17546	X	16362	-0-	-1184	-0-	1550 1	14150 2	Y	602	552 1		203
							662 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)															
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC															
EASTEX 6															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 525265															
WELL #: 1H RRCID -> 287622 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	24393	-0-	24393	70063	906	1	19955	2	Y	3140	3071	1		247
						78	4	3454	9						
01	0	16758	-0-	16758	86821	638	1	13505	2	Y	2243	2465	1		25
						148	4	2467	9						
02	93035 X	6214	-0-	-86821	-0-	268	1	5373	2	Y	165				190
						391	4	182	9						
03	18895 X	18176	-0-	-719	-0-	765	1	15228	2	Y	1841	1766	1		265
						158	4	2025	9						
04	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	807	1	16425	2	Y	1962	1961	1		266
						58	4	2158	9						
05	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	868	1	17209	2	Y	2110	2168	1		208
						235	4	2321	9						
-----															
TOYAH B															
WELL #: 2H RRCID -> 287694 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522															
12	0	25811	-0-	25811	52086	25133	2	678	9	Y	616	738	1		108
01	0	26667	-0-	26667	78753	26032	2	635	9	Y	577	555	1		130
02	101719 X	22966	-0-	-78753	-0-	22379	2	587	9	Y	534	555	1		109
03	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	24978	2	416	4	Y	562	613	1		58
						618	9								
04	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	22660	2	4771	4	Y	663	688	1		33
						729	9								
05	29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	28899	2	670	9	Y	609	476	1		166
-----															
TOYAH B 22-21															
WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045															
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	22650	4	404	9	Y	367	307	1		60
04	35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	34802	4	609	9	Y	554	591	1		23
05	40821 X	40821	-0-	-0-	-0-	39910	4	911	9	Y	828	628	1		223
-----															
WAR ADMIRAL 24															
WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368															
12	0	14755	-0-	14755	14755	970	1	11840	2	Y	907	861	1		209
						947	4	998	9						
01	0	13495	-0-	13495	28250	864	1	11063	2	Y	985	995	1		199
						484	4	1084	9						
02	DLQ G-10	12723	-0-	12723	40973	858	1	10914	2	Y	699	787	1		111
						182	4	769	9						
03	56065 X	15092	-0-	-40973	-0-	1031	1	12823	2	Y	831	886	1		56
						324	4	914	9						
04	13997 X	13997	-0-	-0-	-0-	982	1	12169	2	Y	660	661	1		55
						120	4	726	9						
05	15511 X	15511	-0-	-0-	-0-	1229	1	13219	2	Y	657	617	1		95
						340	4	723	9						
-----															
AFFIRMED 6															
WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716															
12	0	13344	-0-	13344	13344	593	1	12118	2	Y	563	565	1		50
						14	4	619	9						
01	0	15227	-0-	15227	28571	699	1	13878	2	Y	515	517	1		48
						83	4	567	9						
02	DLQ G-10	13108	-0-	13108	41679	651	1	11995	2	Y	355	351	1		52
						71	4	391	9						
03	54448 X	12769	-0-	-41679	-0-	587	1	11722	2	Y	386	384	1		54
						35	4	425	9						
04	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	612	1	13140	2	Y	339	344	1		49
						7	4	373	9						
05	15221 X	14742	-0-	-479	-0-	648	1	13666	2	Y	345	353	1		41
						48	4	380	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265										
AFFIRMED 6		WELL #:		3HM	RRCID ->	287707	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10098	- 15432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	6105	2	Y	-0-		15	
01	0	7004	-0-	7004	7004	110	4	479	9	Y	435	385 1	65	
02	DLQ G-10	8065	-0-	8065	15069	369	1	7055	2	Y	472	467 1	70	
03	DLQ G-10	8975	-0-	8975	24044	122	4	519	9					
						400	1	8016	2	Y	461	468 1	63	
						52	4	507	9					
04	30985 X	6941	-0-	-24044	-0-	293	1	6281	2	Y	322	342 1	43	
						13	4	354	9					
05	8928 X	7545	-0-	-1383	-0-	324	1	6909	2	Y	224	233 1	34	
						66	4	246	9					
-----														
PICKPOCKET 21		WELL #:		3H	RRCID ->	287709	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10029	- 14484		
12	12927 X	12580	-0-	-347	-0-	1398	1	9738	2	Y	1060	1032 1	377	
						278	4	1166	9					
01	13330 X	11591	-0-	-1739	-0-	1243	1	8980	2	Y	1115	1072 1	420	
						141	4	1227	9					
02	DLQ G-10	8686	-0-	8686	8686	928	1	6989	2	Y	616	910 1	126	
						91	4	678	9					
03	DLQ G-10	12582	-0-	12582	21268	1051	1	9176	2	Y	1047	1069 1	104	
						1203	4	1152	9					
04	32640 X	11372	-0-	-21268	-0-	1190	1	8871	2	Y	1067	964 1	207	
						137	4	1174	9					
05	12586 X	11523	-0-	-1063	-0-	1225	1	8862	2	Y	1133	1212 1	128	
						190	4	1246	9					
-----														
SEATTLE SLEW		WELL #:		1H	RRCID ->	287735	COMPL. DATE	09/25/2015	TOTAL DEPTH	10166	PERF.10247	- 18019		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	21402	-0-	21402	21402	20459	2	4	4	Y	854	791 1	63	
						939	9							
03	DLQ G-10	26208	-0-	26208	47610	25228	2	50	4	Y	845	834 1	74	
						930	9							
04	74661 X	27051	-0-	-47610	-0-	24867	2	1210	4	Y	885	820 1	139	
						974	9							
05	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	25430	2	441	4	Y	777	742 1	174	
						855	9							
-----														
COOPERS DREAM 23-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287877	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9817	PERF.10029	- 17346		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20	
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	13	1	457	2	Y	29	35 1	14	
						32	9							
03	DLQ G-10	595	-0-	595	1097	13	1	507	2	Y	68	66 1	16	
						75	9							
04	3868 X	2771	-0-	-1097	-0-	152	1	2235	2	Y	282	267 1	31	
						74	4	310	9					
05	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	238	1	5819	2	Y	606	635 1	2	
						578	4	667	9					
-----														
COOPERS DREAM 23-4		WELL #:		4H	RRCID ->	287879	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 9964	- 15931		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
02	280 X	43	-0-	-237	-0-	1	1	42	2	Y	-0-		15	
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		15	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		15	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
SEATTLE SLEW 17		WELL #:		1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798 - 19665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	40448	-0-	40448	120090	36535 2	621 4	Y	2993	2959 1		598
							3292 9						
01		0	43048	-0-	43048	163138	39695 2	34 4	Y	3017	3134 1		481
							3319 9						
02		199805 X	36667	-0-	-163138	-0-	32557 2	943 4	Y	2879	2724 1		636
							3167 9						
03		40517 X	40288	-0-	-229	-0-	37041 2	303 4	Y	2676	3036 1		276
							2944 9						
04		39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	33294 2	2836 4	Y	2638	2483 1		431
							2902 9						
05		39370 X	32065	-0-	-7305	-0-	29592 2	425 4	Y	1862	2024 1		269
							2048 9						

DELIGHTFUL DASHER 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841 - 17478
12	DLQ	G-10	9120	-0-	9120	120551	349 1	6278 2	Y	2266	2282 1	56
							2493 9					
01	DLQ	G-10	10729	-0-	10729	131280	409 1	7652 2	Y	2411	2411 1	56
							16 4	2652 9				
02	DLQ	G-10	11145	-0-	11145	142425	447 1	8491 2	Y	2006	2013 1	49
							2207 9					
03	DLQ	G-10	11368	-0-	11368	153793	330 1	9016 2	Y	1838	1823 1	64
							2022 9					
04		163750 X	9957	-0-	-153793	-0-	302 1	7902 2	Y	1578	1589 1	53
							17 4	1736 9				
05		12338 X	11127	-0-	-1211	-0-	355 1	9120 2	Y	1502	1502 1	53
							1652 9					

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045 - 14503
12	DLQ	G-10	7388	-0-	7388	55342	1093 1	6186 2	Y	97	85 1	12
							2 4	107 9				
01	DLQ	G-10	937	-0-	937	56279	125 1	793 2	Y	17	29 1	-0-
							19 9					
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	56279			Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	56279			Y	-0-		-0-
04		56279 X	-0-	-0-	-56279	-0-			Y	-0-		-0-
05		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOPERS DREAM 23-3		WELL #:		3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01		0	3810	-0-	3810	3810	107 1	3353 2	Y	309	285 1	37
							10 4	340 9				
02	DLQ	G-10	6168	-0-	6168	9978	166 1	5328 2	Y	613	627 1	23
							674 9					
03	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	11372	38 1	1229 2	Y	115	111 1	27
							127 9					
04		16291 X	4919	-0-	-11372	-0-	302 1	3832 2	Y	472	439 1	60
							266 4	519 9				
05		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	276 1	6653 2	Y	724	782 1	2
							293 4	796 9				



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	8226	-0-	8226	14696	298 1	7293 2	Y	417	412 1		35
							176 4	459 9					
01		0	7943	-0-	7943	22639	219 1	7180 2	Y	451	439 1		47
							48 4	496 9					
02		29470 X	6831	-0-	-22639	-0-	197 1	6224 2	Y	373	378 1		42
							410 9						
03		6696 X	1442	-0-	-5254	-0-	34 1	1313 2	Y	86	128 1		-0-
							95 9						
04		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	680 1	6990 2	Y	356	303 1		53
							1806 4	392 9					
05		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	294 1	7116 2	Y	469	365 1		157
							520 4	516 9					
-----													
DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826	
12		0	9070	-0-	9070	17680	424 1	7635 2	Y	919	914 1		26
							1011 9						
01		0	9971	-0-	9971	27651	454 1	8486 2	Y	934	940 1		20
							4 4	1027 9					
02		37036 X	9385	-0-	-27651	-0-	431 1	8174 2	Y	709	712 1		17
							780 9						
03		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	321 1	8791 2	Y	1080	1059 1		38
							1188 9						
04		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	350 1	9153 2	Y	974	980 1		32
							7 4	1071 9					
05		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			Y	NO RPT			32
-----													
OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062	
12		0	11091	-0-	11091	11091	502 1	9001 2	Y	1444	1453 1		38
							1588 9						
01		0	12162	-0-	12162	23253	531 1	9986 2	Y	1491	1495 1		34
							5 4	1640 9					
02		DLQ G-10	11452	-0-	11452	34705	500 1	9529 2	Y	1294	1295 1		33
							1423 9						
03		DLQ G-10	11940	-0-	11940	46645	365 1	9956 2	Y	1472	1453 1		52
							1619 9						
04		58995 X	12350	-0-	-46645	-0-	397 1	10383 2	Y	1403	1408 1		47
							27 4	1543 9					
05		12679 X	11998	-0-	-681	-0-	390 1	10117 2	Y	1355	1358 1		44
							1491 9						
-----													
AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247	
12		26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	1004 1	22473 2	Y	2300	2297 1		154
							141 4	2530 9					
01		24862 X	24848	-0-	-14	-0-	1042 1	21030 2	Y	2382	2293 1		243
							156 4	2620 9					
02		DLQ G-10	22823	-0-	22823	22823	1039 1	19059 2	Y	2252	2228 1		267
							248 4	2477 9					
03		DLQ G-10	24000	-0-	24000	46823	1004 1	19968 2	Y	2515	2485 1		297
							261 4	2767 9					
04		69088 X	22265	-0-	-46823	-0-	933 1	18931 2	Y	2114	2188 1		223
							76 4	2325 9					
05		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	943 1	18758 2	Y	1893	1950 1		166
							425 4	2082 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265										
PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9853 - 14425
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	9497	-0-	9497	9497	859 1	6886 2	Y	1289	1255	1	396
						334 4	1418 9					
01	0	9613	-0-	9613	19110	988 1	6961 2	Y	1369	1309	1	456
						158 4	1506 9					
02	DLQ G-10	9306	-0-	9306	28416	935 1	7336 2	Y	836	1117	1	175
						115 4	920 9					
03	DLQ G-10	12650	-0-	12650	41066	1074 1	9329 2	Y	1294	1363	1	106
						824 4	1423 9					
04	54376 X	13310	-0-	-41066	-0-	1411 1	10497 2	Y	1096	989	1	213
						196 4	1206 9					
05	10292 X	8938	-0-	-1354	-0-	919 1	6663 2	Y	1070	1164	1	119
						179 4	1177 9					
-----												
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10971 - 17811
12	0	17722	-0-	17722	17722	16067 2	50 4	N	1459	1631	1	496
						1605 9						
01	0	-0-	-0-	-0-	17722			N	-0-			496
02	27356 X	-0-	-0-	-27356	-0-			N	-0-			496
03	30287 X	18100	-0-	-12187	-0-	16097 2	86 4	N	1743	1729	1	510
						1917 9						
04	29310 X	21179	-0-	-8131	-0-	18605 2	123 4	N	2228	2022	1	716
						2451 9						
05	23295 X	23295	-0-	-0-	-0-	20635 2	122 4	N	2307	2360	1	663
						2538 9						
-----												
PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	10391 - 14699
12	11098 X	6737	-0-	-4361	-0-	672 1	5282 2	Y	544	530	1	143
						185 4	598 9					
01	10230 X	7235	-0-	-2995	-0-	866 1	5721 2	Y	528	523	1	148
						67 4	581 9					
02	DLQ G-10	4543	-0-	4543	4543	495 1	3725 2	Y	261	359	1	50
						36 4	287 9					
03	DLQ G-10	5963	-0-	5963	10506	521 1	4498 2	Y	421	422	1	49
						481 4	463 9					
04	14508 X	4002	-0-	-10506	-0-	395 1	2963 2	Y	519	467	1	101
						73 4	571 9					
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	812 1	5892 2	Y	527	563	1	65
						88 4	580 9					
-----												
BIG BROWN 15		WELL #:		1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10057 - 14587
12	0	27211	-0-	27211	27211	456 1	26196 2	Y	508	628	1	151
						559 9						
01	0	26469	-0-	26469	53680	319 1	25470 2	Y	618	483	1	286
						680 9						
02	DLQ G-10	22909	-0-	22909	76589	266 1	22076 2	Y	515	503	1	298
						567 9						
03	DLQ G-10	30760	-0-	30760	107349	346 1	29752 2	Y	587	621	1	264
						16 4	646 9					
04	132672 X	25323	-0-	-107349	-0-	324 1	24318 2	Y	473	556	1	181
						161 4	520 9					
05	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	333 1	25598 2	Y	335	424	1	92
						48 4	369 9					

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 525265															
AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	40808	-0-	40808	40808	34373	2	2973	4	Y	3147	3117	1	563
							3462	9							
01		0	40284	-0-	40284	81092	35340	2	1523	4	Y	3110	3138	1	535
							3421	9							
02	DLQ	G-10	34132	-0-	34132	115224	30564	2	1017	4	Y	2319	2480	1	374
							2551	9							
03	DLQ	G-10	38174	-0-	38174	153398	34657	2	777	4	Y	2491	2607	1	258
							2740	9							
04	187777	X	34379	-0-	-153398	-0-	29214	2	2440	4	Y	2477	2490	1	245
							2725	9							
05	39184	X	29674	-0-	-9510	-0-	25903	2	1576	4	Y	1995	1959	1	281
							2195	9							
-----															
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056															
12		0	19688	-0-	19688	19688	1259	1	15133	2	Y	1365	1305	1	240
							1794	4							
							1182	1							
01		0	18538	-0-	18538	38226	1228	4	14735	2	Y	1266	1289	1	217
							845	1	10967	2	Y	931	1006	1	142
							231	4	1024	9					
02	DLQ	G-10	13067	-0-	13067	51293	1159	1	14713	2	Y	1124	1183	1	83
							326	4	1236	9					
03	DLQ	G-10	17434	-0-	17434	68727	1064	1	13160	2	Y	1022	1018	1	87
							136	4	1124	9					
04	84211	X	15484	-0-	-68727	-0-	1261	1	13327	2	Y	1047	983	1	151
							920	4	1152	9					
05	19685	X	16660	-0-	-3025	-0-									
-----															
SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002															
12		0	6918	-0-	6918	11952	557	1	5279	2	Y	963	919	1	76
							23	4	1059	9					
01		0	7841	-0-	7841	19793	770	1	5767	2	Y	1166	1162	1	80
							21	4	1283	9					
02	26874	X	7081	-0-	-19793	-0-	688	1	5258	2	Y	1015	1064	1	31
							18	4	1117	9					
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	722	1	5464	2	Y	947	932	1	46
							20	4	1042	9					
04	7590	X	5048	-0-	-2542	-0-	509	1	3752	2	Y	701	657	1	90
							16	4	771	9					
05	7843	X	2014	-0-	-5829	-0-	212	1	1123	2	Y	602	617	1	75
							17	4	662	9					
-----															
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559															
12		0	459	-0-	459	459	24	1	156	2	Y	247	257	1	37
							7	4	272	9					
01		0	3949	-0-	3949	4408	500	1	3156	2	Y	261	270	1	28
							6	4	287	9					
02	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	6574	285	1	1584	2	Y	233	237	1	24
							41	4	256	9					
03	DLQ	G-10	2730	-0-	2730	9304	423	1	2057	2	Y	221	203	1	42
							7	4	243	9					
04	11463	X	2159	-0-	-9304	-0-	267	1	1541	2	Y	310	290	1	62
							10	4	341	9					
05	3937	X	2249	-0-	-1688	-0-	283	1	1638	2	Y	291	316	1	37
							8	4	320	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	1379	-0-	1379	1379	147	1	906	2	Y	289	299	1		37
01	0	3695	-0-	3695	5074	8	4	318	9						
02	DLQ G-10	2738	-0-	2738	7812	463	1	2928	2	Y	271	283	1		25
03	DLQ G-10	2828	-0-	2828	10640	6	4	298	9						
04	12720 X	2080	-0-	-10640	-0-	368	1	2073	2	Y	226	229	1		22
05	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	48	4	249	9						
						415	1	2185	2	Y	202	185	1		39
						6	4	222	9						
						261	1	1504	2	Y	278	264	1		53
						9	4	306	9						
						455	1	2624	2	Y	252	268	1		37
						7	4	277	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551					
12	0	4339	-0-	4339	4339	573	1	3327	2	Y	390	382	1		62
01	0	6122	-0-	6122	10461	10	4	429	9						
02	DLQ G-10	1533	-0-	1533	11994	791	1	4994	2	Y	300	337	1		25
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	15047	7	4	330	9						
04	18788 X	3741	-0-	-15047	-0-	192	1	1065	2	Y	248	249	1		24
05	6107 X	4672	-0-	-1435	-0-	3	4	273	9						
						448	1	2355	2	Y	221	203	1		42
						7	4	243	9						
						506	1	2892	2	Y	301	290	1		53
						12	4	331	9						
						654	1	3743	2	Y	244	264	1		33
						7	4	268	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396					
12	0	785	-0-	785	785	66	1	381	2	Y	300	309	1		45
01	0	5033	-0-	5033	5818	8	4	330	9						
02	DLQ G-10	3183	-0-	3183	9001	552	1	3448	2	Y	924	915	1		54
03	DLQ G-10	2470	-0-	2470	11471	17	4	1016	9						
04	15514 X	4043	-0-	-11471	-0-	368	1	2066	2	Y	635	622	1		67
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	50	4	699	9						
						265	1	1497	2	Y	625	573	1		119
						20	4	688	9						
						472	1	2745	2	Y	731	714	1		136
						22	4	804	9						
						638	1	3670	2	Y	663	708	1		91
						19	4	729	9						
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850					
12	0	16786	-0-	16786	46094	2424	1	13821	2	Y	480	484	1		66
01	0	17760	-0-	17760	63854	13	4	528	9						
02	77536 X	13682	-0-	-63854	-0-	2362	1	14897	2	Y	446	459	1		53
03	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	10	4	491	9						
04	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	1897	1	11131	2	Y	456	457	1		52
05	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	152	4	502	9						
						2767	1	15320	2	Y	471	431	1		92
						15	4	518	9						
						2890	1	16473	2	Y	570	565	1		97
						34	4	627	9						
						3012	1	17241	2	Y	429	469	1		57
						12	4	472	9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265									
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		8HM	RRCID -> 290912	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10082 - 14540		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		9H	RRCID -> 290913	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10009 - 14457		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #:		3H	RRCID -> 290915	COMPL. DATE 12/22/2018	TOTAL DEPTH	9990	PERF.10083 - 14695		
12	0	7171	-0-	7171	18343	928 1	5648 2	N	528	539 1	68
						14 4	581 9				
01	0	4650	-0-	4650	22993	607 1	3507 2	N	477	518 1	27
						11 4	525 9				
02	34936 X	11943	-0-	-22993	-0-	1638 1	9593 2	N	330	322 1	35
						349 4	363 9				
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	1103 1	5685 2	N	323	296 1	62
						10 4	355 9				
04	6060 X	5308	-0-	-752	-0-	713 1	4022 2	N	496	444 1	114
						27 4	546 9				
05	6262 X	2663	-0-	-3599	-0-	300 1	1733 2	N	558	590 1	82
						16 4	614 9				

A CLASSIC DASH 18		WELL #:		1H	RRCID -> 290936	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH	9841	PERF. 9983 - 19764		
12	0	28959	-0-	28959	28959	761 1	22577 2	Y	4697	4707 1	253
						454 4	5167 9				
01	0	28727	-0-	28727	57686	589 1	23463 2	Y	4243	4149 1	347
						8 4	4667 9				
02	84804 X	27118	-0-	-57686	-0-	520 1	21971 2	Y	4178	4341 1	184
						31 4	4596 9				
03	36140 X	36140	-0-	-0-	-0-	717 1	30827 2	Y	3953	4057 1	80
						248 4	4348 9				
04	31740 X	31740	-0-	-0-	-0-	701 1	26475 2	Y	3212	3182 1	110
						1031 4	3533 9				
05	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	721 1	28273 2	Y	3071	2981 1	200
						175 4	3378 9				

AFFIRMED 6		WELL #:		5H	RRCID -> 290941	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10030 - 15247		
12	0	16478	-0-	16478	16478	624 1	13442 2	Y	2146	2169 1	165
						51 4	2361 9				
01	0	19625	-0-	19625	36103	806 1	15977 2	Y	2437	2345 1	257
						161 4	2681 9				
02	54271 X	18168	-0-	-36103	-0-	791 1	14648 2	Y	2304	2279 1	282
						195 4	2534 9				
03	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	804 1	16012 2	Y	2535	2513 1	304
						199 4	2789 9				
04	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	799 1	17137 2	Y	2237	2274 1	267
						8 4	2461 9				
05	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	815 1	17177 2	Y	2255	2311 1	211
						67 4	2481 9				



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
RUNAWAY GHOST 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	37484	-0-	37484	71885	1222	1	27364	2	N	7295	7777	1	324
						873	4	8025	9					
01	0	27868	-0-	27868	99753	651	1	21839	2	N	4686	4965	1	45
						223	4	5155	9					
02	125133 X	25380	-0-	-99753	-0-	653	1	20205	2	N	4111	3946	1	210
						4522	9							
03	20336 X	6972	-0-	-13364	-0-	153	1	5628	2	N	1083	1144	1	149
						1191	9							
04	19680 X	7668	-0-	-12012	-0-	332	1	5946	2	N	981	1005	1	125
						311	4	1079	9					
05	25219 X	25219	-0-	-0-	-0-	855	1	19641	2	N	3524	3636	1	13
						847	4	3876	9					
-----														
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409				
12	0	21102	-0-	21102	63312	1397	1	16704	2	N	1603	1530	1	307
						1238	4	1763	9					
01	0	21564	-0-	21564	84876	1411	1	17726	2	N	1487	1516	1	278
						791	4	1636	9					
02	103074 X	18198	-0-	-84876	-0-	1219	1	15533	2	N	1081	1187	1	172
						257	4	1189	9					
03	22475 X	19579	-0-	-2896	-0-	1346	1	16779	2	N	931	1031	1	72
						430	4	1024	9					
04	20880 X	19745	-0-	-1135	-0-	1401	1	17378	2	N	735	753	1	54
						157	4	809	9					
05	21576 X	16719	-0-	-4857	-0-	1306	1	14271	2	N	602	555	1	101
						480	4	662	9					
-----														
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858				
12	0	13409	-0-	13409	13409	884	1	10652	2	N	992	946	1	280
						782	4	1091	9					
01	0	13105	-0-	13105	26514	854	1	10762	2	N	921	939	1	262
						476	4	1013	9					
02	37697 X	11183	-0-	-26514	-0-	752	1	9631	2	N	577	734	1	105
						165	4	635	9					
03	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	760	1	9470	2	N	733	781	1	57
						251	4	806	9					
04	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	697	1	8681	2	N	584	599	1	42
						94	4	642	9					
05	10014 X	10014	-0-	-0-	-0-	767	1	8431	2	N	499	461	1	80
						267	4	549	9					
-----														
SPECIAL EFFORT 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715				
12	0	33702	-0-	33702	144423	981	1	28587	2	Y	3348	3356	1	187
						451	4	3683	9					
01	0	33751	-0-	33751	178174	749	1	29745	2	Y	2950	2941	1	196
						12	4	3245	9					
02	207188 X	29014	-0-	-178174	-0-	591	1	25162	2	Y	2933	2944	1	185
						35	4	3226	9					
03	34308 X	34308	-0-	-0-	-0-	715	1	30738	2	Y	2437	2565	1	57
						174	4	2681	9					
04	30000 X	27381	-0-	-2619	-0-	611	1	23450	2	Y	1723	1747	1	33
						1425	4	1895	9					
05	33759 X	27802	-0-	-5957	-0-	623	1	24795	2	Y	1826	1732	1	127
						375	4	2009	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
COPPERHEAD 23		WELL #: 2H		RRCID -> 290983		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	0	6687	-0-	6687	10564	185 1 124 4	N	4605 2	1612	1613 1	115		
01	0	6377	-0-	6377	16941	134 1 46 4	N	4361 2	1669	1598 1	186		
02	23398 X	6457	-0-	-16941	-0-	141 1 1719 9	N	4597 2	1563	1556 1	193		
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	31 1 353 9	N	1063 2	321	514 1	-0-		
04	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	272 1 469 4	N	4208 2	1491	1279 1	212		
05	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	202 1 461 4	N	4975 2	1087	1110 1	189		
-----													
ROCKET WRANGLER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290986		COMPL. DATE 10/01/2018				TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475			
12	0	10933	-0-	10933	10933	431 1 2765 9	N	7737 2	2514	2520 1	67		
01	0	11920	-0-	11920	22853	468 1 7 4	N	8764 2	2437	2448 1	56		
02	34270 X	11417	-0-	-22853	-0-	448 1 2484 9	N	8485 2	2258	2255 1	59		
03	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	351 1 2790 9	N	9568 2	2536	2506 1	89		
04	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	394 1 8 4	N	10332 2	2409	2409 1	89		
05	14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	429 1 2727 9	N	10919 2	2479	2481 1	87		
-----													
RUNAWAY GHOST 23		WELL #: 1HM		RRCID -> 290987		COMPL. DATE 10/13/2018				TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127			
12	0	37095	-0-	37095	91445	1318 1 916 4	N	29450 2	4919	5099 1	259		
01	0	39258	-0-	39258	130703	1068 1 212 4	N	32555 2	4930	4923 1	266		
02	164941 X	34238	-0-	-130703	-0-	966 1 4523 9	N	28749 2	4112	4128 1	250		
03	17205 X	7575	-0-	-9630	-0-	178 1 876 9	N	6521 2	796	937 1	109		
04	16650 X	7312	-0-	-9338	-0-	346 1 330 4	N	5690 2	860	818 1	151		
05	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	682 1 1881 4	N	15799 2	2949	3090 1	10		
-----													
COPPERHEAD 23		WELL #: 4H		RRCID -> 291002		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555			
12	0	12381	-0-	12381	25448	377 1 422 4	N	8639 2	2675	2729 1	177		
01	0	13174	-0-	13174	38622	331 1 74 4	N	10208 2	2328	2254 1	251		
02	50306 X	11684	-0-	-38622	-0-	307 1 2235 9	N	9142 2	2032	2019 1	264		
03	13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	66 1 1968 4	N	9245 2	1695	1754 1	205		
04	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	574 1 1494 4	N	7791 2	1554	1548 1	211		
05	3100 X	2880	-0-	-220	-0-	91 1 300 4	N	2124 2	332	543 1	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	7497	-0-	7497	7497	392 1	4728 2	Y	1134	1051	1	308	
						1130 4	1247 9						
01	0	5837	-0-	5837	13334	279 1	3584 2	Y	1213	1246	1	275	
						640 4	1334 9						
02	DLQ G-10	2970	-0-	2970	16304	145 1	1832 2	Y	771	913	1	133	
						145 4	848 9						
03	DLQ G-10	2677	-0-	2677	18981	112 1	1499 2	Y	913	974	1	72	
						62 4	1004 9						
04	23603 X	4622	-0-	-18981	-0-	264 1	3343 2	Y	836	842	1	66	
						95 4	920 9						
05	7502 X	3672	-0-	-3830	-0-	228 1	2491 2	Y	749	685	1	130	
						129 4	824 9						
-----													
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004	
12	0	25222	-0-	25222	25222	1518 1	18115 2	N	1367	1299	1	302	
						4085 4	1504 9						
01	0	19880	-0-	19880	45102	1138 1	14695 2	N	1298	1326	1	274	
						2619 4	1428 9						
02	60326 X	15224	-0-	-45102	-0-	1010 1	12978 2	N	888	1018	1	144	
						259 4	977 9						
03	20274 X	15756	-0-	-4518	-0-	1032 1	13563 2	N	901	976	1	69	
						170 4	991 9						
04	19620 X	18938	-0-	-682	-0-	1326 1	16392 2	N	819	816	1	72	
						319 4	901 9						
05	20274 X	19424	-0-	-850	-0-	1501 1	16536 2	N	840	788	1	124	
						463 4	924 9						
-----													
SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10150	- 14870	
12	0	9385	-0-	9385	17806	803 1	7343 2	N	1103	1072	1	86	
						26 4	1213 9						
01	0	10571	-0-	10571	28377	1085 1	8101 2	N	1239	1241	1	84	
						22 4	1363 9						
02	38226 X	9849	-0-	-28377	-0-	1001 1	7604 2	N	1113	1162	1	35	
						20 4	1224 9						
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	1085 1	8158 2	N	1062	1045	1	52	
						23 4	1168 9						
04	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	1315 1	8809 2	N	862	799	1	115	
						20 4	948 9						
05	10912 X	10178	-0-	-734	-0-	1542 1	7713 2	N	818	834	1	99	
						23 4	900 9						
-----													
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	- 14915	
12	0	9887	-0-	9887	9887	856 1	7982 2	Y	934	905	1	72	
						22 4	1027 9						
01	0	6726	-0-	6726	16613	641 1	4775 2	Y	1172	1164	1	80	
						21 4	1289 9						
02	22745 X	6132	-0-	-16613	-0-	569 1	4313 2	Y	1118	1162	1	36	
						20 4	1230 9						
03	10261 X	6694	-0-	-3567	-0-	639 1	4833 2	Y	1090	1073	1	53	
						23 4	1199 9						
04	9930 X	5764	-0-	-4166	-0-	593 1	4171 2	Y	891	818	1	126	
						20 4	980 9						
05	9889 X	5176	-0-	-4713	-0-	644 1	3740 2	Y	702	759	1	69	
						20 4	772 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
SMARTY JONES 26		WELL #: 6H		RRCID -> 291064		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	9772	-0-	9772	19789	859	1	8004	2	Y	809	796	1	60
01	0	6557	-0-	6557	26346	19	4	890	9					
02	32442 X	6096	-0-	-26346	-0-	604	1	4498	2	Y	1302	1267	1	95
03	10478 X	6627	-0-	-3851	-0-	23	4	1432	9					
04	10020 X	4952	-0-	-5068	-0-	543	1	4112	2	Y	1289	1343	1	41
05	9765 X	4578	-0-	-5187	-0-	23	4	1418	9					
						612	1	4633	2	Y	1233	1214	1	60
						26	4	1356	9					
						496	1	3467	2	Y	881	833	1	108
						20	4	969	9					
						561	1	3341	2	Y	599	647	1	60
						17	4	659	9					
-----														
REPENT 23		WELL #: 1HM		RRCID -> 291071		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595				
12	0	14501	-0-	14501	14501	402	1	10986	2	N	2676	2397	1	317
01	0	42525	-0-	42525	57026	169	4	2944	9					
02	92729 X	35703	-0-	-57026	-0-	1089	1	33308	2	N	7080	7101	1	296
03	12090 X	7694	-0-	-4396	-0-	340	4	7788	9					
04	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	983	1	29102	2	N	5107	5076	1	327
05	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	5618	9							
						174	1	6367	2	N	1048	1239	1	136
						1153	9							
						678	1	12050	2	N	2873	2550	1	459
						602	4	3160	9					
						1091	1	25077	2	N	4169	4616	1	12
						1140	4	4586	9					
-----														
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291077		COMPL. DATE 09/25/2019				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462				
12	0	37248	-0-	37248	37248	2094	1	24626	2	N	7179	6904	1	636
01	0	36301	-0-	36301	73549	2631	4	7897	9					
02	107429 X	33880	-0-	-73549	-0-	2066	1	25374	2	N	5609	5811	1	434
03	37693 X	37693	-0-	-0-	-0-	2691	4	6170	9					
04	34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	2117	1	26075	2	N	4395	4242	1	587
05	28706 X	23760	-0-	-4946	-0-	853	4	4835	9					
						2372	1	28819	2	N	4803	5039	1	351
						1219	4	5283	9					
						2236	1	27043	2	N	4299	4282	1	368
						712	4	4729	9					
						1626	1	18144	2	N	2948	2879	1	437
						747	4	3243	9					
-----														
WHIRLAWAY 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291079		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908				
12	0	5562	-0-	5562	5562	271	1	3312	2	Y	1524	1463	1	225
01	0	5307	-0-	5307	10869	303	4	1676	9					
02	DLQ G-10	10176	-0-	10176	21045	284	1	3458	2	Y	1284	1321	1	188
03	DLQ G-10	9448	-0-	9448	30493	153	4	1412	9					
04	38875 X	8382	-0-	-30493	-0-	630	1	8131	2	Y	1206	1257	1	137
05	11253 X	7432	-0-	-3821	-0-	88	4	1327	9					
						585	1	7241	2	Y	1302	1266	1	173
						190	4	1432	9					
						521	1	6476	2	Y	1227	1265	1	135
						35	4	1350	9					
						495	1	5383	2	Y	1301	1142	1	294
						123	4	1431	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
WHIRLAWAY 24		WELL #:		4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10250	- 15308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0	10983	-0-	10983	10983	672 1	8081 2	N	1403	1347 1	207	
							687 4	1543 9					
01		0	13778	-0-	13778	24761	904 1	11195 2	N	1165	1210 1	162	
							397 4	1282 9					
02		33162 X	8401	-0-	-24761	-0-	511 1	6478 2	N	1079	1122 1	119	
							225 4	1187 9					
03		10850 X	7937	-0-	-2913	-0-	447 1	5583 2	N	1341	1279 1	181	
							432 4	1475 9					
04		12000 X	7818	-0-	-4182	-0-	481 1	5969 2	N	1194	1255 1	120	
							55 4	1313 9					
05		12400 X	8006	-0-	-4394	-0-	557 1	6037 2	N	1160	1018 1	262	
							136 4	1276 9					
-----													
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #:		4H	RRCID ->	294207	COMPL. DATE	08/13/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10738	- 18205	
12		0 W	39891	-0-	39891	-0-	1658 1	28547 2	N	8805	8886 1	200	
							9686 9						
01		0 W	41310	-0-	41310	41310	1604 1	30914 2	N	7906	7720 1	386	
							95 4	8697 9					
02		0 W	35957	-0-	35957	77267	1308 1	28038 2	N	6010	5923 1	473	
							6611 9						
03		0 W	69102	-0-	69102	146369	2052 1	55846 2	N	10185	10135 1	523	
							11204 9						
04		0 W	62319	-0-	62319	208688	1961 1	52047 2	N	7514	7772 1	265	
							46 4	8265 9					
05		271051 X	62363	-0-	-208688	-0-	1955 1	52393 2	N	7286	7324 1	227	
							8015 9						
-----													
COUNT FLEET 11-4		WELL #:		4H	RRCID ->	294674	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	10542	PERF.11066	- 18416	
12		0 W	56548	-0-	56548	56548	2209 1	39682 2	N	13255	13206 1	621	
							76 4	14581 9					
01		0 W	44837	-0-	44837	101385	1777 1	33162 2	N	8945	9066 1	500	
							58 4	9840 9					
02		0 W	50802	-0-	50802	152187	1833 1	38553 2	N	9418	9643 1	275	
							56 4	10360 9					
03		0 W	47406	-0-	47406	199593	2189 1	35534 2	N	8740	8634 1	381	
							69 4	9614 9					
04		0 W	42662	-0-	42662	242255	1978 1	32466 2	N	7408	7397 1	392	
							69 4	8149 9					
05		0 W	73965	-0-	73965	316220	2115 1	61201 2	N	9611	9392 1	611	
							77 4	10572 9					
-----													
OMAHA 11-5		WELL #:		5H	RRCID ->	294675	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10384	- 17851	
12		0 W	44617	-0-	44617	205465	1911 1	32898 2	N	8916	9006 1	202	
							9808 9						
01		0 W	44004	-0-	44004	249469	1775 1	34107 2	N	7369	7391 1	180	
							16 4	8106 9					
02		0 W	38637	-0-	38637	288106	1530 1	30415 2	N	6084	6048 1	216	
							6692 9						
03		0 W	64162	-0-	64162	352268	1947 1	52994 2	N	8383	8334 1	265	
							9221 9						
04		0 W	58306	-0-	58306	410574	1858 1	49325 2	N	6436	6486 1	215	
							43 4	7080 9					
05		0 W	56306	-0-	56306	466880	1802 1	48076 2	N	5844	5873 1	186	
							6428 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265										
A CLASSIC DASH 18-15		WELL #: 2H		RRCID -> 294721		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		37097 X	37097	-0-	-0-	-0-	684 1	26870 2	N	8591	7802 1	796
							93 4	9450 9				
*01		66522 X	66522	-0-	-0-	-0-	1310 1	52035 2	N	11962	12099 1	659
							19 4	13158 9				
*02		55967 X	55967	-0-	-0-	-0-	1101 1	45454 2	N	8556	8715 1	500
							9412 9					
*03		65457 X	65457	-0-	-0-	-0-	1215 1	52255 2	N	10626	10894 1	232
							298 4	11689 9				
*04		61884 X	61884	-0-	-0-	-0-	1290 1	48159 2	N	10032	9961 1	303
							1400 4	11035 9				
*05		61386 X	61386	-0-	-0-	-0-	1259 1	49210 2	N	9488	9220 1	571
							480 4	10437 9				

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	11703	-0-	11703	84099	2534 1	7046 2	Y	1930	1876 0	112
							2123 9					
01		0	8307	-0-	8307	92406	2089 1	4946 2	Y	1156	1192 0	76
							1272 9					
02		111581 X	19175	-0-	-92406	-0-	1784 1	16109 2	Y	1165	1145 0	96
							1282 9					
03		25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	1296 1	21560 2	Y	2649	2603 0	142
							2914 9					
04		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	1260 1	24388 2	Y	2915	2871 0	186
							3207 9					
*05		25363 X	25363	-0-	-0-	-0-	1301 1	21038 2	Y	2749	2772 0	163
							3024 9					

KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZUMA 3 SL		WELL #: W202BO		RRCID -> 281894		COMPL. DATE 12/26/2016		TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443				
12	39959 X	23665	-0-	-16294	-0-		29 1	22878 2	Y	689	699 0	32
							758 9					
01	39618 X	13283	-0-	-26335	-0-		11 1	13013 2	Y	235	253 0	14
							259 9					
02	34160 X	33587	-0-	-573	-0-		21 1	33035 2	Y	483	479 0	18
							531 9					
03	37820 X	36052	-0-	-1768	-0-		31 1	35376 2	Y	586	587 0	17
							645 9					
04	33752 X	33752	-0-	-0-	-0-		29 1	33154 2	Y	517	497 0	37
							569 9					
05	37200 X	35236	-0-	-1964	-0-		31 1	34516 2	Y	626	636 0	27
							689 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ZUMA 3 SL		WELL #:		W101DM	RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	0	33592	-0-	33592	163400	955 1	29559 2	Y	2798	2791 0	1080		
						3078 9							
01	0	24390	-0-	24390	187790	1040 1	20939 2	Y	2192	2451 0	821		
						2411 9							
02	210247 X	22457	-0-	-187790	-0-	872 1	19141 2	Y	2222	2160 0	883		
						2444 9							
03	36346 X	36346	-0-	-0-	-0-	1220 1	31190 2	Y	3578	3252 0	1209		
						3936 9							
04	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	1274 1	19772 2	Y	2969	2600 0	1578		
						3266 9							
05	32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	1293 1	28488 2	Y	2898	3411 0	1065		
						3188 9							
ZUMA 3 SL		WELL #:		W202DM	RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W101DE	RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020	
12	23436 X	11801	-0-	-11635	-0-	1143 1	8165 2	N	2266	2232 1	899		
						2493 9							
01	21545 X	12438	-0-	-9107	-0-	881 1	9135 2	N	2202	2205 1	896		
						2422 9							
02	13832 X	10778	-0-	-3054	-0-	891 1	7065 2	N	2565	2425 1	1036		
						2822 9							
03	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	1176 1	14896 2	N	3253	3521 1	768		
						3578 9							
04	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	1222 1	14919 2	N	2704	2962 1	510		
						2974 9							
05	12431 X	11176	-0-	-1255	-0-	1124 1	5826 2	N	3842	3470 1	882		
						4226 9							
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		W102AP	RRCID ->	282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10504	- 20214	
12	38161 X	32150	-0-	-6011	-0-	226 1	26719 2	Y	4732	4643 0	351		
						5205 9							
01	38161 X	33534	-0-	-4627	-0-	296 1	27246 2	Y	5447	5418 0	380		
						5992 9							
02	30268 X	28856	-0-	-1412	-0-	240 1	23590 2	Y	4569	4612 0	337		
						5026 9							
03	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	265 1	29102 2	Y	5295	5279 0	353		
						5825 9							
04	33480 X	33480	-0-	-0-	-0-	242 1	28600 2	Y	4216	4281 0	288		
						4638 9							
05	33511 X	33269	-0-	-242	-0-	279 1	27757 2	Y	4757	4814 0	231		
						5233 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ZUMA 3		WELL #:		W201AP	RRCID ->	284372	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11170	- 15515			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
12		22351 X	20696	-0-	-1655	-0-	255	1	19693	2	Y	680	665	0	50
							748	9							
01		22351 X	7283	-0-	-15068	-0-	105	1	6840	2	Y	307	336	0	21
							338	9							
02		17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	113	1	16529	2	Y	558	538	0	41
							614	9							
03		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	241	1	17093	2	Y	806	793	0	54
							887	9							
04		19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	251	1	18168	2	Y	657	666	0	45
							723	9							
*05		19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	282	1	18773	2	Y	785	792	0	38
							864	9							
-----															
TXL 48		WELL #:		W101DM	RRCID ->	284471	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11160	- 15442			
12		0	1326	-0-	1326	16641	834	1	492	9	N	447	544	1	571
01		0	1780	-0-	1780	18421	1197	1	91	2	N	447	368	1	650
							492	9							
02		23949 X	5528	-0-	-18421	-0-	1070	1	3029	2	N	1299	1431	1	518
							1429	9							
03		8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	1270	1	5514	2	N	1947	1482	1	983
							2142	9							
04		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	1230	1	6788	2	N	2049	2226	1	806
							2254	9							
05		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	1249	1	7015	2	N	2144	2218	1	732
							2358	9							
-----															
ZUMA 3		WELL #:		W101CN	RRCID ->	284867	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10443	- 15025			
12		0	34086	-0-	34086	156266	1825	1	30040	2	Y	2019	2284	0	511
							2221	9							
01		0	13132	-0-	13132	169398	668	1	11608	2	Y	778	788	0	501
							856	9							
02		199849 X	30451	-0-	-169398	-0-	887	1	27222	2	Y	2129	1802	0	828
							2342	9							
03		39566 X	39566	-0-	-0-	-0-	2189	1	34196	2	Y	2892	2673	0	1047
							3181	9							
04		36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	2231	1	31838	2	Y	2468	2593	0	922
							2715	9							
*05		36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	2100	1	31971	2	Y	2427	2539	0	810
							2670	9							
-----															
ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	- 15896			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101CN	RRCID ->	285311	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11088	PERF.11238	- 15785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		11904 X	9284	-0-	-2620	-0-	1265	1	6191	2	Y	1662	1634	0	96
							1828	9							
01		9300 X	6293	-0-	-3007	-0-	1235	1	3721	2	Y	1215	1231	0	80
							1337	9							
02		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	1074	1	6107	2	Y	1883	1808	0	155
							2071	9							
03		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	1254	1	7041	2	Y	2242	2277	0	120
							2466	9							
04		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	1230	1	7898	2	Y	2311	2283	0	148
							2542	9							
05		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1250	1	7221	2	Y	2222	2238	0	132
							2444	9							
-----															
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN	RRCID ->	285313	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11346	- 15970			
12		12338 X	10246	-0-	-2092	-0-	1259	1	5630	2	Y	3052	2904	0	177
							3357	9							
01		9672 X	8958	-0-	-714	-0-	801	1	6487	2	Y	1518	1595	0	100
							1670	9							
02		8736 X	3546	-0-	-5190	-0-	864	1	1902	2	Y	709	750	0	59
							780	9							
03		10261 X	6010	-0-	-4251	-0-	735	1	4098	2	Y	1070	1072	0	57
							1177	9							
04		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	1230	1	9551	2	Y	2240	2154	0	143
							2464	9							
05		10261 X	7750	-0-	-2511	-0-	993	1	4932	2	Y	1659	1704	0	98
							1825	9							
-----															
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W002DE	RRCID ->	285788	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10343	PERF.10783	- 17895			
12		35371 X	24853	-0-	-10518	-0-	1191	1	19051	2	Y	4192	4013	0	567
							4611	9							
01		35371 X	20434	-0-	-14937	-0-	775	1	15659	2	Y	3636	3714	0	489
							4000	9							
02		22400 X	21817	-0-	-583	-0-	983	1	16039	2	Y	4359	4362	0	486
							4795	9							
03		30168 X	30168	-0-	-0-	-0-	1271	1	22849	2	Y	5498	5558	0	426
							6048	9							
04		33999 X	33999	-0-	-0-	-0-	1230	1	27268	2	Y	5001	4957	0	470
							5501	9							
05		24800 X	17322	-0-	-7478	-0-	1271	1	10698	2	Y	4866	5020	0	316
							5353	9							
-----															
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W001CF	RRCID ->	285789	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10388	PERF.10705	- 17905			
12		26598 X	19757	-0-	-6841	-0-	1184	1	15165	2	Y	3098	2949	0	419
							3408	9							
01		26598 X	17474	-0-	-9124	-0-	920	1	12863	2	Y	3355	3323	0	451
							3691	9							
02		20272 X	18344	-0-	-1928	-0-	989	1	13767	2	Y	3262	3349	0	364
							3588	9							
03		24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	1253	1	19177	2	Y	3942	4001	0	305
							4336	9							
04		21330 X	20912	-0-	-418	-0-	1224	1	16183	2	Y	3186	3192	0	299
							3505	9							
05		20305 X	12501	-0-	-7804	-0-	1250	1	7336	2	Y	3559	3627	0	231
							3915	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	18662 X	14723	-0-	-3939	-0-	1083	1	11051	2	Y	2354	2192	0	319
01	18662 X	12323	-0-	-6339	-0-	2589	9	749	1	Y	1950	2007	0	262
02	17052 X	14385	-0-	-2667	-0-	2145	9	1054	1	Y	2437	2427	0	272
03	18954 X	18954	-0-	-0-	-0-	1054	1	2681	9	Y	2833	2886	0	219
04	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	1261	1	3116	9	Y	2235	2244	0	210
05	15934 X	9815	-0-	-6119	-0-	1226	1	2459	9	Y	2551	2595	0	166
						1271	1	2806	9					
-----														
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807					
12	13516 X	7609	-0-	-5907	-0-	985	1	5503	2	Y	1019	972	0	86
01	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	1121	9	968	1	Y	2041	2000	0	127
02	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	2245	9	897	1	Y	1735	1810	0	52
03	11430 X	11430	-0-	-0-	-0-	1909	9	1035	1	Y	2349	2332	0	69
04	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	2584	9	944	1	Y	1974	1950	0	93
05	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	2171	9	941	1	Y	1911	1935	0	69
						2102	9							
-----														
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102BO		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692					
12	16523 X	9957	-0-	-6566	-0-	916	1	6543	2	Y	2271	2137	0	192
01	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	2498	9	938	1	Y	3925	3873	0	244
02	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	4318	9	724	1	Y	3462	3603	0	103
03	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	3808	9	887	1	Y	4955	4913	0	145
04	19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	5451	9	907	1	Y	3836	3801	0	180
05	21800 X	21800	-0-	-0-	-0-	4220	9	975	1	Y	4246	4272	0	154
						4671	9							
-----														
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2020			TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230					
12	0	26184	-0-	26184	98199	123	1	19443	2	Y	6016	5781	0	446
01	0	42130	-0-	42130	140329	6618	9	206	1	Y	8198	8072	0	572
02	167145 X	26816	-0-	-140329	-0-	9018	9	134	1	Y	5656	5811	0	417
03	44299 X	40773	-0-	-3526	-0-	6222	9	139	1	Y	7493	7411	0	499
04	40770 X	21734	-0-	-19036	-0-	8242	9	183	1	Y	5735	5843	0	391
05	42129 X	33434	-0-	-8695	-0-	6309	9	154	1	Y	6776	6838	0	329
						7454	9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101BO		RRCID ->	293449	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	10590	PERF.10336	- 20811	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	154035	-0-	154035	318548	31 1	127396 2	Y	24189	24121 0		321
01	0	136749	-0-	136749	455297	26608 9	31 1	113137 2	Y	21437	21440 0	318
02	575337 X	120040	-0-	-455297	-0-	23581 9	28 1	99807 2	Y	18368	18305 0	381
03	172174 X	121632	-0-	-50542	-0-	20205 9	31 1	101076 2	Y	18659	18710 0	330
04	164520 X	4866	-0-	-159654	-0-	20525 9	2 1	3598 2	Y	1151	1402 0	79
05	154039 X	-0-	-0-	-154039	-0-	1266 9			Y	-0-	79 0	-0-
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102BO		RRCID ->	293451	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	10382	PERF.10307	- 20520	
12	0	114123	-0-	114123	238256	31 1	91722 2	Y	20336	20277 0		270
01	0	101554	-0-	101554	339810	22370 9	31 1	81474 2	Y	18226	18226 0	270
02	426925 X	87115	-0-	-339810	-0-	20049 9	28 1	70273 2	Y	15285	15238 0	317
03	152334 X	77837	-0-	-74497	-0-	16814 9	28 1	62731 2	Y	13707	13781 0	243
04	124140 X	-0-	-0-	-124140	-0-	15078 9			Y	-0-	243 0	-0-
05	114111 X	5223	-0-	-108888	-0-	13 1	3519 2	Y	1537	1363 0		174
						1691 9						
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102AP		RRCID ->	293454	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10398	PERF.10340	- 20638	
12	145917 X	95105	-0-	-50812	-0-	31 1	77276 2	Y	16180	16132 0		215
01	145917 X	88015	-0-	-57902	-0-	17798 9	31 1	71472 2	Y	15011	15003 0	223
02	131796 X	72717	-0-	-59079	-0-	16512 9	28 1	59302 2	Y	12170	12140 0	253
03	129084 X	67435	-0-	-61649	-0-	13387 9	28 1	54940 2	Y	11334	11386 0	201
04	102390 X	23309	-0-	-79081	-0-	12467 9	15 1	18811 2	Y	4075	3995 0	281
05	95108 X	8288	-0-	-86820	-0-	4483 9	10 1	7044 2	Y	1122	1274 0	129
						1234 9						
RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101AP		RRCID ->	293509	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10570	- 15538	
12	0	49624	-0-	49624	115627	23 1	41295 2	Y	7551	7536 0		100
01	0	56024	-0-	56024	171651	8306 9	28 1	46128 2	Y	8971	8938 0	133
02	225598 X	53947	-0-	-171651	-0-	9868 9	28 1	44662 2	Y	8415	8373 0	175
03	85436 X	61079	-0-	-24357	-0-	9257 9	31 1	52740 2	Y	7553	7594 0	134
04	66000 X	54437	-0-	-11563	-0-	8308 9	27 1	47942 2	Y	5880	5609 0	405
05	59737 X	40493	-0-	-19244	-0-	6468 9	16 1	36447 2	Y	3664	3648 0	421
						4030 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W202AP	RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12429	- 17433	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	118009	-0-	118009	440645	29 1	Y	12722	12488	0	553	
							13994 9						
01		0	73156	-0-	73156	513801	29 1	Y	8631	8542	0	642	
							9494 9						
02	597821	X	84020	-0-	-513801	-0-	28 1	Y	10649	10760	0	531	
							11714 9						
03	130634	X	91069	-0-	-39565	-0-	31 1	Y	10543	10476	0	598	
							11597 9						
04	126420	X	53427	-0-	-72993	-0-	23 1	Y	6100	5059	0	1639	
							6710 9						
05	118017	X	72269	-0-	-45748	-0-	31 1	Y	8180	9438	0	381	
							8998 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W202BO	RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12477	PERF.12440	- 17433	
12		0	104036	-0-	104036	446474	29 1	Y	14977	14650	0	651	
							16475 9						
01		0	104770	-0-	104770	551244	31 1	Y	13849	13470	0	1030	
							15234 9						
02	634141	X	82897	-0-	-551244	-0-	28 1	Y	10524	11029	0	525	
							11576 9						
03	126790	X	85711	-0-	-41079	-0-	31 1	Y	10295	10236	0	584	
							11325 9						
04	122700	X	32151	-0-	-90549	-0-	19 1	Y	4430	3824	0	1190	
							4873 9						
05	104780	X	66320	-0-	-38460	-0-	31 1	Y	7144	8001	0	333	
							7858 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #:		W201AP	RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12212	- 17188	
12		0	74410	-0-	74410	370380	29 1	Y	11957	11752	0	519	
							13153 9						
01		0	83058	-0-	83058	453438	31 1	Y	13021	12571	0	969	
							14323 9						
02	525199	X	71761	-0-	-453438	-0-	28 1	Y	9985	10456	0	498	
							10984 9						
03	99076	X	74003	-0-	-25073	-0-	31 1	Y	10568	10467	0	599	
							11625 9						
04	95880	X	23281	-0-	-72599	-0-	16 1	Y	3442	3116	0	925	
							3786 9						
05	83049	X	37211	-0-	-45838	-0-	28 1	Y	6046	6689	0	282	
							6651 9						
-----													
TXL 37/48		WELL #:		W101CN	RRCID ->	294171	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10694	- 21010	
12		0	118795	-0-	118795	119865	31 1	Y	26178	25844	0	334	
							28796 9						
01	272040	X	152175	-0-	-119865	-0-	31 1	Y	32441	32467	0	308	
							35685 9						
02	127484	X	125188	-0-	-2296	-0-	28 1	Y	26407	26468	0	247	
							29048 9						
03	141143	X	138952	-0-	-2191	-0-	31 1	Y	28331	28255	0	323	
							31164 9						
04	150294	X	150294	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	31784	31768	0	339	
							34962 9						
05	141143	X	138053	-0-	-3090	-0-	31 1	Y	29179	29234	0	284	
							32097 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TXL 37/48		WELL #: W102CN		RRCID ->	294179	COMPL. DATE	11/30/2022	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10629	-	20963
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	0	79368	-0-	79368	79957	31 1	57399 2	Y	19944	19695	0		254
						21938 9							
01	214848 X	134891	-0-	-79957	-0-	31 1	100763 2	Y	30997	30957	0		294
						34097 9							
02	121789 X	121789	-0-	-0-	-0-	28 1	93412 2	Y	25772	25825	0		241
						28349 9							
03	143492 X	143492	-0-	-0-	-0-	31 1	112195 2	Y	28424	28341	0		324
						31266 9							
04	130198 X	130198	-0-	-0-	-0-	30 1	101922 2	Y	25678	25728	0		274
						28246 9							
05	117951 X	117951	-0-	-0-	-0-	31 1	92446 2	Y	23158	23206	0		226
						25474 9							
-----													
OXY USA INC.		630591											
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID ->	290942	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11325	-	15698
12	1426 X	1141	-0-	-285	-0-	875 3	266 9	Y	242	260	1		34
01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1253 3	336 9	Y	305	280	1		59
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	1159	1063 3	96 9	Y	87	132	1		14
03	DLQ G-10	302	-0-	302	1461	287 3	15 9	Y	14	22	1		8
04	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2523	995 3	67 9	Y	61	58	1		11
05	2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-			Y	-0-	11	1		-0-
-----													
HAMILTON SOUTHEAST		WELL #: N 21H		RRCID ->	291472	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	11172	PERF.	11101	-	21195
*06	22257 X	22257	-0-	-0-	-0-	18469 3	3788 9	Y	3444	3444	0		181
*07	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	22284 3	5980 9	Y	5436	5380	0		237
*08	17200 X	17200	-0-	-0-	-0-	14429 3	2771 9	Y	2519	2628	0		128
*09	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	8123 3	1973 9	Y	1794	1858	0		64
*10	30529 X	30529	-0-	-0-	-0-	26469 3	4060 9	Y	3691	3620	0		135
*11	32262 X	32262	-0-	-0-	-0-	27486 3	4776 9	Y	4342	4361	0		116
*12	31555 X	31555	-0-	-0-	-0-	27076 3	4479 9	Y	4072	4056	0		132
*01	27413 X	27413	-0-	-0-	-0-	23120 3	4293 9	Y	3903	3841	0		194
*02	DLQ G-10	24860	-0-	24860	24860	20839 3	4021 9	Y	3655	3654	0		195
*03	DLQ G-10	25866	-0-	25866	50726	21683 3	4183 9	Y	3803	3838	0		160
*04	DLQ G-10	23014	-0-	23014	73740	19341 3	234 4	Y	3126	3146	0		140
						3439 9							
05	DLQ G-10	22016	-0-	22016	95756	18278 3	3738 9	Y	3398	3390	0		148
-----													
MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID ->	291478	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	11524	-	14814
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2309 3	80 9	Y	73	78	1		10
01	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2061 3	263 9	Y	239	203	1		46
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	788 3	184 9	Y	167	185	1		28
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	46	37	1		26
04	2250 N	987	-0-	-1263	-0-	921 3	66 9	Y	60	75	1		11
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1239 3	157 9	Y	143	127	1		27
-----													
MOORE HOOPER		WELL #: 2H		RRCID ->	291481	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11372	-	15949
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	2863 3	491 9	Y	446	474	1		61
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	5571 3	769 9	Y	699	625	1		135
02	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	2813 3	573 9	Y	521	570	1		86
03	4464 X	690	-0-	-3774	-0-	595 3	95 9	Y	86	110	1		49
04	5310 X	2054	-0-	-3256	-0-	1484 3	570 9	Y	518	474	1		93
05	5487 X	1263	-0-	-4224	-0-	671 3	592 9	Y	538	529	1		102

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MORLEY NORTHWEST		WELL #: 11H		RRCID -> 291497		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10755		PERF.10845		- 20033			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0	11421	-0-	11421	82626	8877 3	2544 9	Y	Y	2313	2304 0		75	
01		0	23194	-0-	23194	105820	18749 3	4445 9	Y	Y	4041	3916 0		200	
02		120535 X	14715	-0-	-105820	-0-	11889 3	2826 9	Y	Y	2569	2632 0		137	
03		18631 X	12734	-0-	-5897	-0-	10402 3	2332 9	Y	Y	2120	2168 0		89	
04		18030 X	10642	-0-	-7388	-0-	8441 3	102 4	Y	Y	1908	1912 0		86	
05		18631 X	11700	-0-	-6931	-0-	2099 9	2131 9	Y	Y	1937	1939 0		84	
MORLEY SOUTHEAST		WELL #: 12H		RRCID -> 291579		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 10782		PERF.10710		- 21128			
12		0	11423	-0-	11423	85678	8330 3	3093 9	Y	Y	2812	2825 0		91	
01		0	7280	-0-	7280	92958	5595 3	1685 9	Y	Y	1532	1547 0		76	
02		98397 X	5439	-0-	-92958	-0-	3755 3	1684 9	Y	Y	1531	1525 0		82	
03		18197 X	13599	-0-	-4598	-0-	11511 3	2088 9	Y	Y	1898	1900 0		80	
04		16620 X	6483	-0-	-10137	-0-	4478 3	54 4	Y	Y	1774	1774 0		80	
05		11408 X	6944	-0-	-4464	-0-	1951 9	5067 3	Y	Y	1706	1712 0		74	
HAMILTON NORTHWEST		WELL #: N 11S		RRCID -> 291621		COMPL. DATE 07/26/2019		TOTAL DEPTH 10699		PERF.10650		- 14961			
12		0	21824	-0-	21824	114877	16817 3	5007 9	Y	Y	4552	4556 0		148	
01		0	4980	-0-	4980	119857	3906 3	1074 9	Y	Y	976	1076 0		48	
02		119857 X	-0-	-0-	-119857	-0-	-0-	-0-	Y	Y	-0-	48 0		-0-	
03		16864 X	10536	-0-	-6328	-0-	7513 3	3023 9	Y	Y	2748	2632 0		116	
04		17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	13378 3	162 4	Y	Y	3307	3273 0		148	
05		16864 X	16634	-0-	-230	-0-	3638 9	13341 3	Y	Y	2994	3012 0		130	
PDEH LLC		646827		WELL #: 2H		RRCID -> 285329		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 10873		PERF.11268		- 21295	
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W															
12		0	-0-	-0-	-0-	381			Y	Y	4	4 0		-0-	
01		399 N	18	-0-	-381	-0-	1 3	17 9	Y	Y	15	15 0		-0-	
02		T. A.	1710	-0-	1710	1710	648 1	74 3	Y	Y	889	860 0		29	
03		T. A.	904	-0-	904	2614	10 4	978 9			-0-	29 0		-0-	
04		T. A.	1142	-0-	1142	3756	792 1	112 3	Y	Y	17	16 0		1	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3756	19 9		Y	Y	NO RPT			1	
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 285393		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11102		PERF.11414		- 21450			
12		29140 X	15802	-0-	-13338	-0-	1060 1	11191 3	Y	Y	3179	3221 0		100	
01		28923 X	-0-	-0-	-28923	-0-	54 4	3497 9		Y	-0-	100 0		-0-	
02		20664 X	-0-	-0-	-20664	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
03		22878 X	-0-	-0-	-22878	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
04		22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-			Y	Y	-0-			-0-	
05		15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286255	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11566 - 16382	
12	7112 X	7112	-0-	-0-	2 1 8 4	6257 3 845 9	Y 768	683 0 1 8 192
01	6897 X	6897	-0-	-0-	2 1 5 4	6211 3 679 9	Y 617	669 0 140
02	5516 X	3016	-0-	-2500	1 1 3 4	2663 3 349 9	Y 317	405 0 52
03	6317 X	6317	-0-	-0-	2 1 27 4	5589 3 699 9	Y 635	583 0 1 8 103
04	6933 X	6933	-0-	-0-	2 1 19 4	6243 3 669 9	Y 608	672 0 39
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107			Y NO RPT	39
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286256	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 10976	PERF.11400 - 16161	
12	10385 X	3484	-0-	-6901	2 1 9 4	2557 3 916 9	Y 833	723 0 1 8 209
01	4386 X	4386	-0-	-0-	2 1 8 4	3382 3 994 9	Y 904	907 0 206
02	3838 X	3838	-0-	-0-	2 1 7 4	2991 3 838 9	Y 762	842 0 126
03	4321 X	4321	-0-	-0-	2 1 37 4	3323 3 959 9	Y 872	855 0 1 8 142
04	3085 X	3085	-0-	-0-	2 1 22 4	2290 3 771 9	Y 701	798 0 45
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984			Y NO RPT	45
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521 - 16336	
12	7254 X	4364	-0-	-2890	2 1 9 4	3416 3 937 9	Y 852	772 0 1 8 214
01	5177 X	4642	-0-	-535	2 1 8 4	3662 3 970 9	Y 882	895 0 201
02	4676 X	3189	-0-	-1487	2 1 6 4	2480 3 701 9	Y 637	733 0 105
03	5332 X	4693	-0-	-639	2 1 34 4	3779 3 878 9	Y 798	772 0 1 8 130
04	5160 X	2846	-0-	-2314	2 1 21 4	2105 3 718 9	Y 653	741 0 42
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650			Y NO RPT	42
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 5H		RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606 - 16367	
12	5677 X	5677	-0-	-0-	2 1 10 4	4680 3 985 9	Y 895	819 0 1 8 224
01	4898 X	3873	-0-	-1025	2 1 7 4	3035 3 829 9	Y 754	806 0 172
02	6468 X	4180	-0-	-2288	2 1 6 4	3489 3 683 9	Y 621	690 0 103
03	7130 X	5377	-0-	-1753	2 1 27 4	4667 3 681 9	Y 619	620 0 1 8 101
04	5970 X	4195	-0-	-1775	2 1 20 4	3471 3 702 9	Y 638	698 0 41
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673			Y NO RPT	41

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5518 X	4564	-0-	-954	-0-	452 1	2638 3	Y	1320	1311	0				42
01		5735 X	4506	-0-	-1229	-0-	22 4	1452 9								
01		5735 X	4506	-0-	-1229	-0-	489 1	2586 3	Y	1291	1293	0				40
02		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	11 4	1420 9								
02		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	476 1	3209 3	Y	1253	1252	0				41
03		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	14 4	1378 9								
03		8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	583 1	5300 3	Y	1899	1872	0				68
04		3570 X	3240	-0-	-330	-0-	37 4	2089 9								
04		3570 X	3240	-0-	-330	-0-	521 1	1822 3	Y	805	844	0				29
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	11 4	886 9		Y	NO RPT					29
-----																
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11505		- 16329				
12		7037 X	5202	-0-	-1835	-0-	535 1	3448 3	Y	1092	1086	0				34
01		8680 X	7239	-0-	-1441	-0-	18 4	1201 9								
01		8680 X	7239	-0-	-1441	-0-	630 1	5232 3	Y	1242	1237	0				39
02		6020 X	488	-0-	-5532	-0-	11 4	1366 9								
02		6020 X	488	-0-	-5532	-0-	468 1	19 3	Y	1	40	0				-0-
03		6665 X	4291	-0-	-2374	-0-	1 9									
03		6665 X	4291	-0-	-2374	-0-	560 1	2701 3	Y	920	887	0				33
04		6030 X	5195	-0-	-835	-0-	18 4	1012 9								
04		6030 X	5195	-0-	-835	-0-	525 1	3588 3	Y	972	970	0				35
05		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-	13 4	1069 9		Y	NO RPT					35
-----																
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 286453		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11381		PERF.11338		- 16206				
12		6789 X	827	-0-	-5962	-0-	275 1	272 3	Y	251	259	0				8
01		6789 X	3862	-0-	-2927	-0-	4 4	276 9								
01		6789 X	3862	-0-	-2927	-0-	485 1	2123 3	Y	1131	1104	0				35
02		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	10 4	1244 9								
02		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	505 1	4128 3	Y	1563	1547	0				51
03		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	18 4	1719 9								
03		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	455 1	3860 3	Y	1115	1126	0				40
04		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	22 4	1227 9								
04		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	522 1	3853 3	Y	1741	1718	0				63
05		1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-	23 4	1915 9		Y	NO RPT					63
-----																
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11433		- 16194				
12		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	2 1	6147 3	Y	702	609	0	1 8			176
01		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8 4	772 9								
01		8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	2 1	7665 3	Y	699	716	0				159
02		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	6 4	769 9								
02		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	1 1	4770 3	Y	510	585	0				84
03		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	5 4	561 9								
03		7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	2 1	6757 3	Y	665	640	0	1 8			108
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	28 4	732 9								
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	2 1	6310 3	Y	606	675	0				39
05		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	19 4	667 9		Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL	DEPTH 11263	PERF.11323 - 16150				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	9285	-0-	9285	29669	557 1 35 4	6401 3 2292 9	Y		2084	2068 0		66
01		36706 X	7037	-0-	-29669	-0-	586 1 19 4	4096 3 2336 9	Y		2124	2124 0		66
02		6272 X	5543	-0-	-729	-0-	506 1 18 4	3280 3 1739 9	Y		1581	1595 0		52
03		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	588 1 42 4	4089 3 2336 9	Y		2124	2100 0		76
04		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	546 1 24 4	4728 3 1988 9	Y		1807	1818 0		65
05		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y		NO RPT			65
-----														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL	DEPTH 10856	PERF.11060 - 17619				
12		0	17473	-0-	17473	58021	58 1 45 4	14441 3 2929 9	Y		2663	2646 0		442
01		76510 X	18489	-0-	-58021	-0-	75 1 26 4	15078 3 3310 9	Y		3009	2999 0		452
02		19376 X	17312	-0-	-2064	-0-	71 1 33 4	13979 3 3229 9	Y		2935	2854 0		533
03		21452 X	17303	-0-	-4149	-0-	70 1 60 4	13831 3 3342 9	Y		3038	3202 0		369
04		19110 X	2379	-0-	-16731	-0-	15 1 8 4	1716 3 640 9	Y		582	547 0		404
05		19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-			Y		NO RPT			404
-----														
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018		TOTAL	DEPTH 11125	PERF.11646 - 21881				
12		32581 X	23259	-0-	-9322	-0-	93 1 72 4	18449 3 4645 9	Y		4223	4217 0		133
01		28861 X	23009	-0-	-5852	-0-	113 1 40 4	17876 3 4980 9	Y		4527	4519 0		141
02		21336 X	20407	-0-	-929	-0-	102 1 48 4	15635 3 4622 9	Y		4202	4205 0		138
03		41396 X	41396	-0-	-0-	-0-	187 1 159 4	32172 3 8878 9	Y		8071	7921 0		288
04		34215 X	34215	-0-	-0-	-0-	164 1 86 4	26795 3 7170 9	Y		6518	6571 0		235
05		23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-			Y		NO RPT			235
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018		TOTAL	DEPTH 11152	PERF.11486 - 16432				
12		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	53 1 41 4	11993 3 2636 9	Y		2396	2388 0		76
01		13919 X	13143	-0-	-776	-0-	51 1 18 4	10804 3 2270 9	Y		2064	2076 0		64
02		10976 X	9597	-0-	-1379	-0-	39 1 18 4	7776 3 1764 9	Y		1604	1615 0		53
03		12152 X	9207	-0-	-2945	-0-	36 1 31 4	7427 3 1713 9	Y		1557	1554 0		56
04		11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			Y		-0-	56 0		-0-
05		12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-			Y		NO RPT			-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		7967 X	4577	-0-	-3390	-0-	575	1	3331	3	Y	601	615 0	20
							10	4	661	9				
01		7967 X	7245	-0-	-722	-0-	613	1	5369	3	Y	1134	1119 0	35
							16	4	1247	9				
02		6608 X	4020	-0-	-2588	-0-	554	1	2709	3	Y	681	692 0	24
							8	4	749	9				
03		7316 X	6153	-0-	-1163	-0-	621	1	4606	3	Y	835	831 0	28
							7	4	919	9				
04		7080 X	5021	-0-	-2059	-0-	582	1	3635	3	Y	723	725 0	26
							9	4	795	9				
05		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT		26
-----														
JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427														
12		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	42	1	2523	3	N	2287	2279 0	677
							38	4	2516	9				
01		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	31	1	1916	3	N	1637	1660 0	654
							23	4	1801	9				
02		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	46	1	2973	3	N	1653	1648 0	659
							20	4	1818	9				
03		6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	57	1	4379	3	N	2112	2098 0	673
							18	4	2323	9				
04		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	61	1	6388	3	N	2650	2628 0	695
							33	4	2915	9				
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		695
-----														
GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790														
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		302
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		302
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		302
*09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		302
*10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		302
*11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		302
*12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		302
*01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		302
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		302
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		302
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		302
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		302
-----														
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226														
12		0	82	-0-	82	378	82	3			Y	-0-		621
01		378 N	-0-	-0-	-378	-0-					Y	-0-		621
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-		621
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		621
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-		621
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		621

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BATES 1-63 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862												
12		3886 X	3886	-0-	-0-		3 1 15 4	2327 3 1541 9	Y	1401	1419 0	1 8 646
01		3689 X	3609	-0-	-80		3 1 11 4	2268 3 1327 9	Y	1206	1140 0	712
02		3374 X	3374	-0-	-0-		4 1 12 4	1997 3 1361 9	Y	1237	1332 0	617
03		3500 X	3500	-0-	-0-		3 1 53 4	2091 3 1353 9	Y	1230	1195 0	1 8 651
04		3397 X	3397	-0-	-0-		3 1 36 4	2098 3 1260 9	Y	1145	1202 0	594
05		2139 X	NO RPT	-0-	-2139				Y	NO RPT		594
WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039												
12		403 N	361	-0-	-42		1 1 4 4	1 3 355 9	Y	323	323 0	323
01		372 N	360	-0-	-12		1 1 3 4	1 3 355 9	Y	323	323 0	323
02		T. A.	360	-0-	360	360	1 1 3 4	1 3 355 9	Y	323	323 0	323
03		T. A.	375	-0-	375	735	1 1 14 4	5 3 355 9	Y	323	323 0	323
04		T. A.	374	-0-	374	1109	1 1 10 4	8 3 355 9	Y	323	323 0	323
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1109			Y	NO RPT		323
WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939												
12		13640 X	13049	-0-	-591		3 1 14 4	11624 3 1408 9	Y	1280	1021 0	3 8 320
01		14996 X	14996	-0-	-0-		3 1 11 4	13550 3 1432 9	Y	1302	1325 0	1 8 296
02		13203 X	13203	-0-	-0-		3 1 11 4	11946 3 1243 9	Y	1130	1238 0	1 8 187
03		13767 X	13767	-0-	-0-		3 1 48 4	12491 3 1225 9	Y	1114	1118 0	2 8 181
04		14727 X	14727	-0-	-0-		3 1 36 4	13423 3 1265 9	Y	1150	1257 0	74
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441				Y	NO RPT		74

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-87 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
JOHNSON 1-87 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 287380	COMPL. DATE 11/18/2013				TOTAL DEPTH 11021	PERF.11503 - 15772					
12		3255 X	1077	-0-	-2178	-0-	16 1	85 3	Y	874	874	0				874
							15 4	961 9								
01		3255 X	2444	-0-	-811	-0-	31 1	561 3	Y	1663	1638	0				899
							23 4	1829 9								
02		T. A.	3399	-0-	3399	3399	62 1	818 3	Y	2265	2241	0				923
							27 4	2492 9								
03		T. A.	3731	-0-	3731	7130	61 1	1149 3	Y	2274	2276	0				921
							20 4	2501 9								
04		T. A.	5533	-0-	5533	12663	47 1	3238 3	Y	2021	2027	0				915
							25 4	2223 9								
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	12663			Y	NO RPT						915
-----																
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 287381	COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 11031	PERF.11326 - 15342					
12		4092 X	1277	-0-	-2815	-0-	4 1	1049 3	Y	201	194	0				7
							3 4	221 9								
01		4092 X	579	-0-	-3513	-0-	579 3		Y	-0-	7	0				-0-
							32 1	2627 3	Y	1168	1127	0				41
02		4480 X	3958	-0-	-522	-0-	14 4	1285 9								
							28 1	3077 3	Y	1035	1041	0				35
03		4960 X	4253	-0-	-707	-0-	9 4	1139 9								
							3 1	541 3	Y	119	150	0				4
04		1230 X	676	-0-	-554	-0-	1 4	131 9								
05		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			Y	NO RPT						4
-----																
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287382	COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 11105	PERF.11302 - 15230					
12		3007 X	897	-0-	-2110	-0-	13 1	71 3	Y	728	723	0				411
							12 4	801 9								
01		3100 N	3428	-0-	328	328	21 1	2195 3	Y	1088	1078	0				421
							15 4	1197 9								
02		2800 N	3295	-0-	495	823	25 1	2254 3	Y	914	917	0				418
							11 4	1005 9								
03		3100 N	2934	-0-	-166	657	24 1	1921 3	Y	892	893	0				417
							8 4	981 9								
04		3000 N	3026	-0-	26	683	21 1	2006 3	Y	898	897	0				418
							11 4	988 9								
05		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT						418
-----																
JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522 - 15579					
12		5301 X	4577	-0-	-724	-0-	21 1	3249 3	Y	1171	1178	0				572
							19 4	1288 9								
01		5425 X	4727	-0-	-698	-0-	23 1	3350 3	Y	1215	1214	0				573
							17 4	1337 9								
02		4900 X	3199	-0-	-1701	-0-	28 1	2052 3	Y	1006	1011	0				568
							12 4	1107 9								
03		5425 X	4498	-0-	-927	-0-	31 1	3190 3	Y	1152	1148	0				572
							10 4	1267 9								
04		5220 X	4278	-0-	-942	-0-	25 1	3022 3	Y	1106	1106	0				572
							14 4	1217 9								
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT						572



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-92 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372																
12	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	38	1	11166	3	Y	2071	2040	0			68
						34	4	2278	9							
01	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	74	1	13198	3	Y	3951	3897	0			122
						56	4	4346	9							
02	22031 X	22031	-0-	-0-	-0-	134	1	16498	3	Y	4855	4807	0			170
						58	4	5341	9							
03	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	141	1	16213	3	Y	5256	5250	0			176
						46	4	5782	9							
04	29580 X	29580	-0-	-0-	-0-	207	1	19391	3	Y	8972	8830	0			318
						113	4	9869	9							
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					318
-----																
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395																
12	21297 X	13421	-0-	-7876	-0-	57	1	10451	3	Y	2608	2582	0			82
						44	4	2869	9							
01	21297 X	17992	-0-	-3305	-0-	66	1	14991	3	Y	2647	2646	0			83
						23	4	2912	9							
02	18144 X	15676	-0-	-2468	-0-	56	1	13063	3	Y	2301	2309	0			75
						26	4	2531	9							
03	20088 X	4702	-0-	-15386	-0-	17	1	3865	3	Y	733	782	0			26
						14	4	806	9							
04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	69	1	14538	3	Y	2715	2643	0			98
						36	4	2987	9							
05	17980 X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					98
-----																
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402																
12	10757 X	6751	-0-	-4006	-0-	5821	3	930	9	Y	845	1316	1	1	8	871
						6497	3	994	9	Y	904	958	1	1	8	816
01	10757 X	7491	-0-	-3266	-0-	6331	3	997	9	Y	906	1281	1	1	8	440
						8300	3	1109	9	Y	1008	734	1	1	8	713
02	8708 X	7328	-0-	-1380	-0-	8116	3	1046	9	Y	951	1127	1			537
										Y	NO RPT					537
03	9641 X	9409	-0-	-232	-0-											
04	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-											
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					
-----																
LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WHEAT 1-77 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6417 X	4221	-0-	-2196	-0-	21 1 19 4	2917 3 1264 9	Y	1149	1144	0	37
01	6107 X	2686	-0-	-3421	-0-	17 1 13 4	1677 3 979 9	Y	890	900	0	27
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	26 1 11 4	2366 3 1048 9	Y	953	947	0	33
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	2177 3 741 9	Y	674	684	0	23
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-	23	0	-0-
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-
WHEAT 1-77 LOV UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060	-	15414		
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	23 1 21 4	3486 3 1396 9	Y	1269	1260	0	41
01	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	32 1 24 4	5328 3 1895 9	Y	1723	1711	0	53
02	3388 X	2230	-0-	-1158	-0-	16 1 7 4	1570 3 637 9	Y	579	612	0	20
03	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	47 1 15 4	3541 3 1949 9	Y	1772	1733	0	59
04	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	36 1 19 4	5806 3 1701 9	Y	1546	1550	0	55
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT			55
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320	-	15886		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			930
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			930
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143	-	16517		
12	1674 N	628	-0-	-1046	-0-	499 3 128 9	1 4	Y	116	131	0	29
01	1674 N	1091	-0-	-583	-0-	1 1 2 4	843 3 245 9	Y	223	201	0	51
02	T. A.	1876	-0-	1876	1876	1 1 4 4	1375 3 496 9	Y	451	427	0	75
03	T. A.	1974	-0-	1974	3850	1 1 20 4	1435 3 518 9	Y	471	469	0	77
04	T. A.	1802	-0-	1802	5652	1 1 13 4	1333 3 455 9	Y	414	464	0	27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5652			Y	NO RPT			27
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #: 4H	RRCID -> 287498	COMPL. DATE 05/12/2019	TOTAL DEPTH 11283	PERF.11632	-	19256		
12	29545 X	29545	-0-	-0-	-0-	82 1 63 4	25298 3 4102 9	Y	3729	3707	0	118
01	29257 X	29257	-0-	-0-	-0-	92 1 33 4	25053 3 4079 9	Y	3708	3710	0	116
02	26628 X	12064	-0-	-14564	-0-	38 1 18 4	10259 3 1749 9	Y	1590	1654	0	52
03	29481 X	-0-	-0-	-29481	-0-			Y	-0-	52	0	-0-
04	28530 X	26877	-0-	-1653	-0-	84 1 44 4	23068 3 3681 9	Y	3346	3225	0	121
05	29481 X	NO RPT	-0-	-29481	-0-			Y	NO RPT			121

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 1H		RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316 - 15758			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	3 1	5133 3	Y	1120	883 0	2 8	280	
						12 4	1232 9						
01	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	3 1	4417 3	Y	988	1042 0	1 8	225	
						9 4	1087 9						
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	2 1	3795 3	Y	841	926 0	1 8	139	
						8 4	925 9						
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	3 1	4169 3	Y	981	959 0	1 8	160	
						42 4	1079 9						
04	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	2 1	3944 3	Y	913	1014 0		59	
						29 4	1004 9						
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			59	
-----													
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933 - 15984			
12	0	5987	-0-	5987	12222	5130 3	857 9	Y	779	762 1		447	
01	17628 X	5406	-0-	-12222	-0-	4437 3	969 9	Y	881	761 1		567	
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		Y	-0-			567	
03	6448 X	1684	-0-	-4764	-0-	1280 3	404 9	Y	367	487 1		447	
04	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	5616 3	680 9	Y	618	565 1		500	
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			Y	NO RPT			500	
-----													
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11332 - 15597			
12	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	2 1	4313 3	Y	972	828 0	1 8	244	
						11 4	1069 9						
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	2 1	4522 3	Y	917	952 0		209	
						8 4	1009 9						
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	2 1	4273 3	Y	864	930 0		143	
						8 4	950 9						
03	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	3 1	5195 3	Y	984	966 0	1 8	160	
						42 4	1082 9						
04	4560 X	4474	-0-	-86	-0-	2 1	3563 3	Y	804	912 0		52	
						25 4	884 9						
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			Y	NO RPT			52	
-----													
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11121 - 14984			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11388 - 18044			
12	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	4 1	12072 3	Y	1553	1374 0	2 8	389	
						17 4	1708 9						
01	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	4 1	12583 3	Y	1421	1486 0	1 8	323	
						12 4	1563 9						
02	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	4 1	11109 3	Y	1284	1394 0	1 8	212	
						12 4	1412 9						
03	13542 X	13542	-0-	-0-	-0-	4 1	11985 3	Y	1359	1348 0	2 8	221	
						58 4	1495 9						
04	12540 X	12324	-0-	-216	-0-	3 1	10959 3	Y	1204	1347 0		78	
						38 4	1324 9						
05	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT			78	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDEH LLC		//CONT.// 646827													
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 287528		COMPL. DATE 06/27/2016				TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	15469 X	10754	-0-	-4715	-0-		52	1	8058	3	Y	2367	2347	0	75
							40	4	2604	9					
01	15469 X	14532	-0-	-937	-0-		60	1	11793	3	Y	2416	2416	0	75
							21	4	2658	9					
02	12712 X	12186	-0-	-526	-0-		50	1	9840	3	Y	2066	2073	0	68
							23	4	2273	9					
03	14074 X	3854	-0-	-10220	-0-		16	1	3085	3	Y	673	717	0	24
							13	4	740	9					
04	13230 X	12864	-0-	-366	-0-		56	1	10336	3	Y	2221	2165	0	80
							29	4	2443	9					
05	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-						Y	NO RPT			80
-----															
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530		COMPL. DATE 07/03/2014				TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603					
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-		2	1	711	3	Y	1022	709	0	1011
							11	4	1124	9					
01	1333 X	1123	-0-	-210	-0-		3	1	3	3	Y	1007	455	0	1007
							9	4	1108	9					
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		3	1	2	3	Y	1007	1007	0	1007
							10	4	1108	9					
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-		4	1	1636	3	Y	1351	1381	0	976
							58	4	1486	9			1	8	
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	393	439	0	393
							12	4	432	9					
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						Y	NO RPT			393
-----															
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517					
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287532		COMPL. DATE 09/04/2016				TOTAL DEPTH 11108 PERF.11455 - 19989					
12	22754 X	20982	-0-	-1772	-0-		16029	3	4953	9	Y	4503	4622	1	1250
01	22754 X	15884	-0-	-6870	-0-		12026	3	3858	9	Y	3507	3750	1	1007
02	18844 X	11283	-0-	-7561	-0-		8538	3	2745	9	Y	2495	3004	1	498
03	20615 X	19502	-0-	-1113	-0-		14875	3	4627	9	Y	4206	4032	1	672
04	20190 X	10995	-0-	-9195	-0-		8727	3	2268	9	Y	2062	1692	1	1042
05	20863 X	NO RPT	-0-	-20863	-0-						Y	NO RPT			1042
-----															
ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017				TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400					
12	11625 X	3729	-0-	-7896	-0-		2772	3	957	9	Y	870	951	1	349
01	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-						Y	-0-	151	1	198
02	9352 X	220	-0-	-9132	-0-		220	3			Y	-0-			198
03	13794 X	13794	-0-	-0-	-0-		10031	3	3763	9	Y	3421	2855	1	764
04	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-		9014	3	3279	9	Y	2981	3204	1	541
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-						Y	NO RPT			541

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	17357	-0-	17357	53449	12299 3 5057 9	1 4 Y	4597 5050 1 567
01	62841 X	9392	-0-	-53449	-0-	6564 3 2818 9	10 4 Y	2562 2654 1 475
02	13944 X	4587	-0-	-9357	-0-	3628 3 957 9	2 4 Y	870 551 1 794
03	15438 X	789	-0-	-14649	-0-	631 3 156 9	2 4 Y	142 371 1 565
04	14940 X	86	-0-	-14854	-0-	43 3	43 9 Y	39 604
05	15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-		Y NO RPT	604
-----								
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11393 - 16163	
12	7750 X	6205	-0-	-1545	-0-	2 1 10 4	5214 3 979 9 Y	890 752 0 1 8 223
01	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-		Y	-0- 223
02	5964 X	4879	-0-	-1085	-0-	1 1 3 4	4577 3 298 9 Y	271 437 0 57
03	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	2 1 34 4	7175 3 860 9 Y	782 711 0 1 8 127
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	2 1 23 4	6576 3 813 9 Y	739 818 0 48
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-		Y NO RPT	48
-----								
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538	COMPL. DATE 01/31/2017	TOTAL DEPTH 10935	PERF.11356 - 16126	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0- -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
-----								
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539	COMPL. DATE 03/31/2017	TOTAL DEPTH 11483	PERF.11597 - 19951	
12	13051 X	5955	-0-	-7096	-0-	592 1 28 4	3473 3 1862 9 Y	1693 1645 0 55
01	13051 X	3424	-0-	-9627	-0-	721 1 13 4	1686 3 1004 9 Y	913 940 0 28
02	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	643 1 21 4	4255 3 1954 9 Y	1776 1742 0 62
03	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	742 1 20 4	5463 3 2462 9 Y	2238 2225 0 75
04	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	713 1 29 4	5796 3 2552 9 Y	2320 2313 0 82
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-		Y NO RPT	82
-----								
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540	COMPL. DATE 04/26/2018	TOTAL DEPTH 11449	PERF.11435 - 18729	
12	16678 X	12757	-0-	-3921	-0-	785 1 53 4	8389 3 3530 9 Y	3209 3189 0 105
01	16678 X	9471	-0-	-7207	-0-	623 1 38 4	5844 3 2966 9 Y	2696 2718 0 83
02	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	698 1 31 4	6706 3 2834 9 Y	2576 2569 0 90
03	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-	751 1 22 4	9023 3 2834 9 Y	2576 2580 0 86
04	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	732 1 40 4	11169 3 3457 9 Y	3143 3118 0 111
05	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-		Y NO RPT	111

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12741 X	7890	-0-	-4851	-0-	2 1 10 4	8837 3 1037 9	Y	943	837 0	1 8		236
01		12741 X	10833	-0-	-1908	-0-	3 1 10 4	9571 3 1249 9	Y	1135	1112 0	1 8		258
02		10164 X	5935	-0-	-4229	-0-	2 1 6 4	5245 3 682 9	Y	620	775 0	1 8		102
03		10106 X	10069	-0-	-37	-0-	3 1 41 4	8962 3 1063 9	Y	966	909 0	2 8		157
04		9780 X	8692	-0-	-1088	-0-	2 1 27 4	7722 3 941 9	Y	855	957 0			55
05		10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-			Y	NO RPT				55
-----														
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12354 - 17836						
12		10943 X	8546	-0-	-2397	-0-	869 1 47 4	4520 3 3110 9	Y	2827	2794 0			92
01		10943 X	6522	-0-	-4421	-0-	862 1 46 4	2033 3 3581 9	Y	3255	3247 0			100
02		6384 X	3097	-0-	-3287	-0-	803 1 23 4	186 3 2085 9	Y	1895	1929 0			66
03		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	909 1 35 4	6148 3 4451 9	Y	4046	3976 0			136
04		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	1565 1 44 4	4310 3 3823 9	Y	3475	3488 0			123
05		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-			Y	NO RPT				123
-----														
ROSS 55-2-46		WELL #:		2H	RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 11048	PERF.11345 - 15479						
12		10540 X	10448	-0-	-92	-0-	7933 3	2515 9	Y	2286	1909 1			1189
01		10540 X	6641	-0-	-3899	-0-	4710 3	1931 9	Y	1755	1506 1			1438
02		504 X	35	-0-	-469	-0-	35 3		Y	-0-				1438
03		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1539 3	176 9	Y	160	384 1			1214
04		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	9601 3	3078 9	Y	2798	2653 1			1359
05		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT				1359
-----														
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10908	PERF.11019 - 20784						
12		12741 X	9899	-0-	-2842	-0-	2 1 11 4	8732 3 1154 9	Y	1049	914 0	2 8		263
01		12741 X	10385	-0-	-2356	-0-	3 1 9 4	9240 3 1133 9	Y	1030	1058 0	1 8		234
02		9520 X	5591	-0-	-3929	-0-	2 1 5 4	4954 3 630 9	Y	573	712 0			95
03		10540 X	6678	-0-	-3862	-0-	2 1 30 4	5887 3 759 9	Y	690	672 0	1 8		112
04		9960 X	6992	-0-	-2968	-0-	2 1 22 4	6217 3 751 9	Y	683	751 0			44
05		10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-			Y	NO RPT				44

-----															
PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.//		646827											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #:		3H		RRCID -> 287545		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 10644		PERF.11703 - 18528			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12		28184 X	28184	-0-	-0-	-0-	88	1	23629	3	Y	3999	3823	0	650
							68	4	4399	9					
01		25901 X	25901	-0-	-0-	-0-	100	1	21365	3	Y	4001	4125	0	526
							35	4	4401	9					
02		16996 X	10336	-0-	-6660	-0-	44	1	8281	3	Y	1810	1983	0	353
							20	4	1991	9					
03		18817 X	368	-0-	-18449	-0-	7	1	21	3	Y	304	353	0	304
							6	4	334	9					
04		18210 X	370	-0-	-17840	-0-	8	1	24	3	Y	304	304	0	304
							4	4	334	9					
05		18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT			304
-----															
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #:		2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11654		PERF.12088 - 20410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #:		1H		RRCID -> 287549		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11811 - 21461			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	11970	-0-	11970	51025	43	1	9332	3	Y	2324	2317	0	76
							39	4	2556	9					
01		57336 X	6311	-0-	-51025	-0-	21	1	5024	3	Y	1136	1177	0	35
							16	4	1250	9					
02		12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	57	1	10033	3	Y	2073	2035	0	73
							25	4	2280	9					
03		13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	62	1	11225	3	Y	2320	2315	0	78
							20	4	2552	9					
04		12170 X	12170	-0-	-0-	-0-	48	1	9786	3	Y	2100	2104	0	74
							26	4	2310	9					
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			74
-----															
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 287559		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 10948		PERF.11183 - 15193			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	2	1	3372	3	Y	845	712	0	212
							9	4	930	9					
01		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	2	1	3458	3	Y	774	810	0	176
							7	4	851	9					
02		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2	1	3020	3	Y	648	717	0	107
							6	4	713	9					
03		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	2	1	3107	3	Y	698	691	0	114
							30	4	768	9					
04		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	2	1	3200	3	Y	588	664	0	38
							19	4	647	9					
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			38
-----															
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		1H		RRCID -> 287560		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10967 - 15800			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		8463 X	8253	-0-	-210	-0-	7008	3	1245	9	Y	1132	1329	1	303
							6872	3	1249	9	Y	1135	970	1	468
01		8463 X	8121	-0-	-342	-0-	5835	3	1065	9	Y	968	758	1	678
							7789	3	1051	9	Y	955	1123	1	510
02		7420 X	6900	-0-	-520	-0-	6121	3	1064	9	Y	967	1137	1	340
							7185	3			Y	967	1137	1	340
03		8215 X	7789	-0-	-426	-0-					Y	967	1137	1	340
											Y	967	1137	1	340
04		7950 X	7185	-0-	-765	-0-					Y	967	1137	1	340
											Y	967	1137	1	340
05		8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT			340
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SHAKE N BAKE 33-58 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		11842 X	10017	-0-	-1825	-0-	3 1	8736	3	Y	1150	995	0	2	8	288
01		11408 X	9533	-0-	-1875	-0-	13 4	1265	9							
02		9408 X	8414	-0-	-994	-0-	3 1	8442	3	Y	981	1045	0	1	8	223
03		10106 X	688	-0-	-9418	-0-	9 4	1079	9							
04		9690 X	4694	-0-	-4996	-0-	2 1	7506	3	Y	816	903	0	1	8	135
05		10013 X	NO RPT	-0-	-10013	-0-	8 4	898	9							
							618 3	3	4	Y	61	186	0			10
							67 9									
							1 1	4193	3	Y	442	423	0			29
							14 4	486	9							
										Y	NO RPT					29
-----																
TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287562	COMPL. DATE		01/31/2018	TOTAL	DEPTH	10799	PERF.	1.0864	-	18017
12		23343 X	12129	-0-	-11214	-0-	49 1	9597	3	Y	2223	2227	0			70
01		23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-	38 4	2445	9							
02		20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-				Y	-0-	70	0			-0-
03		27224 X	27224	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		20808 X	20808	-0-	-0-	-0-	92 1	22705	3	Y	3954	3813	0			141
05		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-	78 4	4349	9							
							80 1	17217	3	Y	3154	3181	0			114
							42 4	3469	9							
										Y	NO RPT					114
-----																
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287563	COMPL. DATE		04/04/2018	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.	1.11356	-	16096
12		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	1 1	2713	3	Y	487	421	0	1	8	122
01		4402 X	2761	-0-	-1641	-0-	5 4	536	9							
02		3500 X	2477	-0-	-1023	-0-	1 1	2332	3	Y	386	420	0			88
03		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	3 4	425	9							
04		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1 1	2062	3	Y	373	399	0			62
05		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	4 4	410	9							
							2 1	3569	3	Y	860	781	0	1	8	140
							37 4	946	9							
							1 1	4008	3	Y	512	619	0			33
							16 4	563	9							
										Y	NO RPT					33
-----																
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	287564	COMPL. DATE		09/07/2015	TOTAL	DEPTH	11683	PERF.	1.2828	-	16142
12		0	5521	-0-	5521	9389	23 1	4084	3	Y	1266	1251	0			41
01		14868 X	5479	-0-	-9389	-0-	21 4	1393	9							
02		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	23 1	4074	3	Y	1241	1244	0			38
03		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	17 4	1365	9							
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	31 1	3719	3	Y	1136	1134	0			40
05		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	13 4	1250	9							
							30 1	3764	3	Y	1118	1120	0			38
							10 4	1230	9							
							27 1	3926	3	Y	1163	1160	0			41
							15 4	1279	9							
										Y	NO RPT					41
-----																
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		2H	RRCID ->	287565	COMPL. DATE		10/07/2015	TOTAL	DEPTH	10836	PERF.	1.1161	-	15015
12		12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	8935	3	3275	9	Y	2977	2970	0		94
01		13284 X	13284	-0-	-0-	-0-	10324	3	2960	9	Y	2691	2701	0		84
02		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	7882	3	2266	9	Y	2060	2076	0		68
03		13547 X	7730	-0-	-5817	-0-	5876	3	1854	9	Y	1685	1693	0		60
04		14010 X	11279	-0-	-2731	-0-	8609	3	2670	9	Y	2427	2400	0		87
05		13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-				Y	NO RPT					87



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	3H	RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11036	- 20908			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	11749 X	8403	-0-	-3346	-0-	2 1 11 4	7257 3 1133 9	Y 1030	932 0	2 8	258
01	11749 X	8739	-0-	-3010	-0-	3 1 9 4	7663 3 1064 9	Y 967	1004 0	1 8	220
02	12824 X	4373	-0-	-8451	-0-	1 1 5 4	3837 3 530 9	Y 482	622 0		80
03	11904 X	11589	-0-	-315	-0-	3 1 49 4	10270 3 1267 9	Y 1152	1043 0	2 8	187
04	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	3 1 35 4	10526 3 1235 9	Y 1123	1237 0		73
05	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y NO RPT			73
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #:		4301H	RRCID -> 287567	COMPL. DATE 10/02/2016	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11422	- 15470		
12	3565 X	1516	-0-	-2049	-0-	23 1 20 4	119 3 1354 9	Y 1231	1223 0		40
01	1674 X	1575	-0-	-99	-0-	24 1 18 4	118 3 1415 9	Y 1286	1286 0		40
02	1400 X	1305	-0-	-95	-0-	29 1 13 4	104 3 1159 9	Y 1054	1057 0		37
03	1426 X	1383	-0-	-43	-0-	30 1 10 4	124 3 1219 9	Y 1108	1108 0		37
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	25 1 13 4	109 3 1177 9	Y 1070	1069 0		38
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y NO RPT			38
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287570	COMPL. DATE 10/02/2015	TOTAL DEPTH 11009	PERF.11279	- 15301		
12	7347 X	6319	-0-	-1028	-0-	2 1 10 4	5292 3 1015 9	Y 923	836 0	1 8	231
01	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	3 1 10 4	7325 3 1203 9	Y 1094	1075 0	1 8	249
02	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	3 1 9 4	5606 3 1016 9	Y 924	1020 0		153
03	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	3 1 43 4	5675 3 1110 9	Y 1009	997 0	1 8	164
04	6570 X	5996	-0-	-574	-0-	2 1 25 4	5091 3 878 9	Y 798	910 0		52
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y NO RPT			52
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H	RRCID -> 287593	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 10988	PERF.11355	- 16177		
12	T. A.	9780	-0-	9780	33056	2 1 10 4	8733 3 1035 9	Y 941	805 0	3 8	235
01	T. A.	8698	-0-	8698	41754	2 1 8 4	7725 3 963 9	Y 875	910 0	1 8	199
02	49510 X	7756	-0-	-41754	-0-	2 1 6 4	7029 3 719 9	Y 654	744 0	1 8	108
03	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	2 1 31 4	7250 3 788 9	Y 716	706 0	2 8	116
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	2 1 20 4	6546 3 712 9	Y 647	721 0		42
05	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			Y NO RPT			42

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	1 1 6 4	3530 3 627 9	Y	570	504 0	1 8 143
01	5549 X	4069	-0-	-1480	-0-	1 1 4 4	3554 3 510 9	Y	464	501 0	106
02	5012 X	3025	-0-	-1987	-0-	1 1 3 4	2636 3 385 9	Y	350	398 0	58
03	5239 X	5024	-0-	-215	-0-	1 1 23 4	4409 3 591 9	Y	537	507 0	1 8 87
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	2 1 18 4	4715 3 616 9	Y	560	611 0	36
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		36
-----											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10831	PERF.11135 - 18566				
12	27652 X	24915	-0-	-2737	-0-	93 1 72 4	20068 3 4682 9	Y	4256	4233 0	134
01	27001 X	23809	-0-	-3192	-0-	102 1 36 4	19166 3 4505 9	Y	4095	4101 0	128
02	23100 X	21034	-0-	-2066	-0-	88 1 41 4	16915 3 3990 9	Y	3627	3636 0	119
03	25575 X	21807	-0-	-3768	-0-	90 1 77 4	17361 3 4279 9	Y	3890	3870 0	139
04	24750 X	19012	-0-	-5738	-0-	87 1 46 4	15084 3 3795 9	Y	3450	3465 0	124
05	24924 X	NO RPT	-0-	-24924	-0-			Y	NO RPT		124
-----											
TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10974	PERF.11244 - 15665				
12	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	33 1 25 4	7419 3 1637 9	Y	1488	1486 0	47
01	8556 X	6059	-0-	-2497	-0-	36 1 13 4	4412 3 1598 9	Y	1453	1455 0	45
02	7672 X	1654	-0-	-6018	-0-	11 1 5 4	1158 3 480 9	Y	436	467 0	14
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-	14 0	-0-
04	8220 X	6006	-0-	-2214	-0-	30 1 16 4	4640 3 1320 9	Y	1200	1157 0	43
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			Y	NO RPT		43
-----											
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		WELL #: 2H		RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11314 - 15928				
12	11873 X	10740	-0-	-1133	-0-	36 1 28 4	8871 3 1805 9	Y	1641	1630 0	52
01	11873 X	10759	-0-	-1114	-0-	43 1 15 4	8816 3 1885 9	Y	1714	1713 0	53
02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	43 1 20 4	7952 3 1951 9	Y	1774	1769 0	58
03	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	45 1 38 4	8460 3 2122 9	Y	1929	1918 0	69
04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	49 1 26 4	8582 3 2144 9	Y	1949	1948 0	70
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			Y	NO RPT		70

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
TAHITI 55-2-17 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	287633	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.11233	- 15650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0	24	-0-	24	1918	2	3	22	9	Y	20	20	0	1
01		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	5	6	0	-0-
02		1848 X	1164	-0-	-684	-0-	6	1	891	3	Y	240	232	0	8
							3	4	264	9					
03		1705 X	1387	-0-	-318	-0-	9	1	958	3	Y	375	370	0	13
							7	4	413	9					
04		255 X	255	-0-	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	75	85	0	3
							1	4	83	9					
05		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			3
-----															
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287665	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.11264	- 15339		
12		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	3	1	4847	3	Y	1473	1386	0	770
							16	4	1620	9					
01		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	4	1	5261	3	Y	1399	1437	0	732
							12	4	1539	9					
02		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	4	1	5730	3	Y	1425	1368	0	789
							14	4	1568	9					
03		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	4	1	5243	3	Y	1397	1409	0	776
							60	4	1537	9				1	8
04		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	3	1	5099	3	Y	1052	1392	0	436
							33	4	1157	9					
05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			436
-----															
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287725	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	11515	PERF.12019	- 21667		
12		27823 X	27823	-0-	-0-	-0-	128	1	19883	3	Y	6996	6972	0	228
							116	4	7696	9					
01		27732 X	27732	-0-	-0-	-0-	129	1	19976	3	Y	6846	6863	0	211
							96	4	7531	9					
02		23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	163	1	16700	3	Y	5903	5907	0	207
							70	4	6493	9					
03		24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	172	1	17016	3	Y	6437	6428	0	216
							56	4	7081	9					
04		21090 X	13784	-0-	-7306	-0-	84	1	9650	3	Y	3640	3727	0	129
							46	4	4004	9					
05		21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT			129
-----															
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287728	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10843	- 15814		
12		14632 X	2518	-0-	-12114	-0-	21	1	1443	3	Y	944	1116	0	367
							16	4	1038	9					
01		15376 X	428	-0-	-14948	-0-	9	1	33	3	Y	348	367	0	348
							3	4	383	9					
02		14420 X	424	-0-	-13996	-0-	8	1	29	3	Y	348	348	0	348
							4	4	383	9					
03		15965 X	11802	-0-	-4163	-0-	63	1	8696	3	Y	2718	2482	0	584
							53	4	2990	9					
04		14490 X	12840	-0-	-1650	-0-	77	1	9383	3	Y	3036	2982	0	638
							40	4	3340	9					
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			638

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969												
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	34 1	4190 3	Y	1870	1870	0	61
01	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	31 4	2057 9					
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	39 1	4727 3	Y	2074	2071	0	64
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	29 4	2281 9					
04	4500 X	3969	-0-	-531	-0-	43 1	3567 3	Y	1567	1576	0	55
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	19 4	1724 9					
						54 1	4806 3	Y	2026	2013	0	68
						18 4	2229 9					
						26 1	2663 3	Y	1151	1178	0	41
						14 4	1266 9					
								Y	NO RPT			41
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921												
12	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	2 1	6280 3	Y	814	682	0	204
01	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	9 4	895 9					
02	5600 X	4885	-0-	-715	-0-	2 1	5739 3	Y	673	723	0	153
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6 4	740 9					
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1 1	4328 3	Y	501	571	0	83
05	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	5 4	551 9					
						2 1	5971 3	Y	646	623	0	105
						28 4	711 9					
						2 1	5681 3	Y	594	661	0	38
						19 4	653 9					
								Y	NO RPT			38
TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1151
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066												
12	0	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-			-0-
01	580 N	-0-	-0-	-580	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913												
12	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3 1	2912 3	Y	1184	1105	0	619
01	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	13 4	1302 9					
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3 1	2916 3	Y	1063	1129	0	553
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	9 4	1169 9					
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3 1	2396 3	Y	939	1031	0	461
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	9 4	1033 9					
						3 1	2985 3	Y	1029	924	0	565
						44 4	1132 9					
						3 1	2906 3	Y	1056	1114	0	507
						33 4	1162 9					
								Y	NO RPT			507

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9269 X	8283	-0-	-986	-0-	27	1	6608	3	Y	1476	1480	0			48
01	9269 X	6751	-0-	-2518	-0-	24	4	1624	9							
02	7980 X	7801	-0-	-179	-0-	25	1	5276	3	Y	1302	1310	0			40
03	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	18	4	1432	9							
04	10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	35	1	6342	3	Y	1281	1276	0			45
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	15	4	1409	9							
						43	1	7661	3	Y	1619	1610	0			54
						14	4	1781	9							
						35	1	8962	3	Y	1507	1508	0			53
						19	4	1658	9							
										Y	NO RPT					53
-----																
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 288061	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 11134	PERF.11020	- 21976								
12	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	34	1	5918	3	Y	1877	1863	0			61
01	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	31	4	2065	9							
02	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	38	1	9633	3	Y	2013	2012	0			62
03	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	28	4	2214	9							
04	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	50	1	8490	3	Y	1817	1815	0			64
05	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-	22	4	1999	9							
						58	1	12669	3	Y	2152	2144	0			72
						19	4	2367	9							
						47	1	11185	3	Y	2021	2021	0			72
						25	4	2223	9							
										Y	NO RPT					72
-----																
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 3H		RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	- 18553								
12	0	5380	-0-	5380	24615	624	1	3812	3	Y	845	863	0			27
01	32116 X	7501	-0-	-24615	-0-	14	4	930	9							
02	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	647	1	5470	3	Y	1248	1236	0			39
03	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	11	4	1373	9							
04	15425 X	15425	-0-	-0-	-0-	626	1	5859	3	Y	1329	1324	0			44
05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	15	4	1462	9							
						814	1	11138	3	Y	2374	2333	0			85
						47	4	2611	9							
						622	1	12127	3	Y	2404	2402	0			87
						32	4	2644	9							
										Y	NO RPT					87
-----																
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 1H		RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	- 18958								
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	6910	-0-	6910	6910	492	1	4599	3	Y	1634	1575	0			59
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6910	22	4	1797	9							
										Y	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128 - 18958	
12	17360 X	13241	-0-	-4119	-0-	729 1 45 4	9568 3 2899 9	2635 2622 0 83
01	17143 X	11808	-0-	-5335	-0-	776 1 22 4	8306 3 2704 9	2458 2464 0 77
02	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	686 1 28 4	8920 3 2675 9	2432 2429 0 80
03	11315 X	9937	-0-	-1378	-0-	580 1 44 4	6857 3 2456 9	2233 2233 0 80
04	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	623 1 33 4	9135 3 2720 9	2473 2464 0 89
05	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-			NO RPT 89
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412 - 18604	
12	17112 X	6640	-0-	-10472	-0-	602 1 23 4	4513 3 1502 9	1365 1372 0 43
01	14756 X	9782	-0-	-4974	-0-	764 1 17 4	6852 3 2149 9	1954 1936 0 61
02	11900 X	7198	-0-	-4702	-0-	662 1 16 4	4933 3 1587 9	1443 1457 0 47
03	13175 X	11232	-0-	-1943	-0-	813 1 46 4	7789 3 2584 9	2349 2312 0 84
04	9480 X	4305	-0-	-5175	-0-	428 1 11 4	2954 3 912 9	829 883 0 30
05	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			NO RPT 30
NEELIE 1-85 LOV		WELL #:	5H	RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910 - 15863	
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	17 1 15 4	4211 3 1005 9	914 906 0 30
01	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	20 1 15 4	4642 3 1151 9	1046 1044 0 32
02	4592 X	3195	-0-	-1397	-0-	18 1 8 4	2455 3 714 9	649 658 0 23
03	5084 X	3439	-0-	-1645	-0-	26 1 9 4	2334 3 1070 9	973 963 0 33
04	4920 X	716	-0-	-4204	-0-	13 1 7 4	59 3 637 9	579 591 0 21
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			NO RPT 21
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844 - 22140	
12	27776 X	19998	-0-	-7778	-0-	86 1 78 4	14682 3 5152 9	4684 4634 0 153
01	27776 X	21079	-0-	-6697	-0-	96 1 72 4	15298 3 5613 9	5103 5099 0 157
02	18872 X	17252	-0-	-1620	-0-	104 1 45 4	12950 3 4153 9	3775 3800 0 132
03	20894 X	7074	-0-	-13820	-0-	43 1 14 4	5232 3 1785 9	1623 1701 0 54
04	19350 X	19270	-0-	-80	-0-	102 1 56 4	14230 3 4882 9	4438 4335 0 157
05	20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-			NO RPT 157

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 10725		PERF.11254 - 16215		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		11005 X	-0-	-0-	-11005			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	5867	-0-	5867	5867	703 1	Y	1251	1206	0	45
							17 4					
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5867		Y	NO RPT			45
-----												
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 10716		PERF.11265 - 16242		
12		12586 X	8332	-0-	-4254	-0-	996 1	Y	1773	1767	0	56
							30 4					
01		12586 X	9827	-0-	-2759	-0-	1074 1	Y	2049	2041	0	64
							18 4					
02		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	934 1	Y	1774	1780	0	58
							20 4					
03		9672 X	6819	-0-	-2853	-0-	924 1	Y	1439	1446	0	51
							28 4					
04		9210 X	6841	-0-	-2369	-0-	677 1	Y	1547	1542	0	56
							20 4					
05		9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-		Y	NO RPT			56
-----												
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 289073		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 10791		PERF.11060 - 16066		
12		18104 X	12674	-0-	-5430	-0-	556 1	Y	2792	2775	0	88
							47 4					
01		17081 X	12544	-0-	-4537	-0-	600 1	Y	2892	2890	0	90
							25 4					
02		11396 X	9809	-0-	-1587	-0-	254 1	Y	2311	2325	0	76
							26 4					
03		12617 X	5958	-0-	-6659	-0-	426 1	Y	1313	1342	0	47
							26 4					
04		12210 X	11657	-0-	-553	-0-	612 1	Y	2693	2643	0	97
							36 4					
05		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-		Y	NO RPT			97
-----												
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 289074		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10967		PERF.11501 - 16495		
12		11594 X	7695	-0-	-3899	-0-	983 1	Y	1176	1175	0	37
							20 4					
01		11594 X	8778	-0-	-2816	-0-	1055 1	Y	1294	1291	0	40
							11 4					
02		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	921 1	Y	1249	1248	0	41
							14 4					
03		6882 X	5464	-0-	-1418	-0-	908 1	Y	727	742	0	26
							14 4					
04		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	697 1	Y	1032	1021	0	37
							14 4					
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-		Y	NO RPT			37

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		28799 X	21766	-0-	-7033	-0-	94	1 15932	3	Y	5141	5107	0	168
							85	4 5655	9					
01		28799 X	21618	-0-	-7181	-0-	92	1 16071	3	Y	4896	4913	0	151
							69	4 5386	9					
02		18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	119	1 14048	3	Y	4324	4323	0	152
							51	4 4756	9					
03		20832 X	8673	-0-	-12159	-0-	53	1 6438	3	Y	1968	2054	0	66
							17	4 2165	9					
04		20160 X	19323	-0-	-837	-0-	103	1 14237	3	Y	4479	4386	0	159
							56	4 4927	9					
05		20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-				Y	NO RPT			159
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #: 2H		RRCID -> 289639		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431				
12		18786 X	14930	-0-	-3856	-0-	431	1 11010	3	Y	3124	3108	0	99
							53	4 3436	9					
01		18786 X	16915	-0-	-1871	-0-	415	1 12710	3	Y	3418	3410	0	107
							30	4 3760	9					
02		16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	543	1 12198	3	Y	3367	3364	0	110
							38	4 3704	9					
03		13640 X	5390	-0-	-8250	-0-	518	1 3754	3	Y	998	1072	0	36
							20	4 1098	9					
04		13200 X	10523	-0-	-2677	-0-	549	1 7578	3	Y	2153	2111	0	78
							28	4 2368	9					
05		13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-				Y	NO RPT			78
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		WELL #: 3H		RRCID -> 289672		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919				
12		22413 X	18638	-0-	-3775	-0-	449	1 13790	3	Y	3938	3923	0	124
							67	4 4332	9					
01		21669 X	18668	-0-	-3001	-0-	430	1 13764	3	Y	4035	4033	0	126
							35	4 4439	9					
02		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	547	1 12138	3	Y	3497	3508	0	115
							40	4 3847	9					
03		17081 X	17061	-0-	-20	-0-	614	1 12283	3	Y	3719	3701	0	133
							73	4 4091	9					
04		29901 X	29901	-0-	-0-	-0-	659	1 22007	3	Y	6499	6398	0	234
							86	4 7149	9					
05		17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-				Y	NO RPT			234
-----														
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997		COMPL. DATE 09/02/2011				TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220				
12		0	102	-0-	102	580	102	3		Y	-0-			1555
01		580 N	-0-	-0-	-580	-0-				Y	-0-			1555
02		14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3		Y	-0-			1555
03		14B DENY	15	-0-	15	33	15	3		Y	-0-			1555
04		14B2 EXT	331	-0-	331	364	331	3		Y	-0-			1555
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364				Y	NO RPT			1555



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		WELL #: 2H		RRCID -> 289998		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 11181		PERF.11415		- 15897		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	3 1 15 4	7264 3 1527 9	Y	1388	1165 0	2 8	348		
01	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	3 1 10 4	6901 3 1220 9	Y	1109	1204 0	1 8	252		
02	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	3 1 9 4	5901 3 1060 9	Y	964	1056 0	1 8	159		
03	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	3 1 47 4	6496 3 1205 9	Y	1095	1074 0	2 8	178		
04	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	3 1 31 4	5612 3 1078 9	Y	980	1095 0		63		
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			63		
-----														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289999		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 11177		PERF.11555		- 15856		
12	5797 X	4851	-0-	-946	-0-	2 1 9 4	3928 3 912 9	Y	829	753 0	1 8	208		
01	5797 X	3661	-0-	-2136	-0-	2 1 5 4	3010 3 644 9	Y	585	660 0		133		
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	3 1 10 4	5193 3 1112 9	Y	1011	976 0	1 8	167		
03	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	3 1 44 4	5619 3 1130 9	Y	1027	1026 0	1 8	167		
04	5640 X	4754	-0-	-886	-0-	2 1 26 4	3806 3 920 9	Y	836	949 0		54		
05	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			Y	NO RPT			54		
-----														
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290000		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 11129		PERF.11385		- 16032		
12	21140 X	21140	-0-	-0-	-0-	112 1 87 4	15307 3 5634 9	Y	5122	4970 0		630		
01	19211 X	19211	-0-	-0-	-0-	115 1 41 4	13988 3 5067 9	Y	4606	4541 0		695		
02	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	100 1 47 4	12044 3 4542 9	Y	4129	4344 0		480		
03	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	94 1 80 4	12945 3 4484 9	Y	4076	3973 0		583		
04	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	95 1 50 4	11831 3 4146 9	Y	3769	3812 0		540		
05	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-			Y	NO RPT			540		
-----														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 290001		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 11046		PERF.11386		- 21421		
12	3472 X	3085	-0-	-387	-0-	800 1 6 4	1881 3 398 9	Y	362	398 0		11		
01	3472 X	1972	-0-	-1500	-0-	1653 1 1 4	174 3 144 9	Y	131	138 0		4		
02	8260 X	5097	-0-	-3163	-0-	1113 1 11 4	2882 3 1091 9	Y	992	963 0		33		
03	9145 X	4843	-0-	-4302	-0-	1208 1 17 4	2655 3 963 9	Y	875	877 0		31		
04	8850 X	796	-0-	-8054	-0-	792 1	4 9	Y	4	35 0		-0-		
05	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 53-2-34 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 290002	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11995	- 16690					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	32085 X	17850	-0-	-14235	-0-	48 1	14868 3	Y	2627	2657	0		86
01	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-	44 4	2890 9	Y	-0-	86	0		-0-
02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-			Y	-0-				-0-
03	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	107 1	19578 3	Y	3983	3849	0		134
						35 4	4381 9						
04	21480 X	19786	-0-	-1694	-0-	78 1	15938 3	Y	3388	3402	0		120
						43 4	3727 9						
05	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-			Y	NO RPT				120
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11321	- 15196					
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-			Y	-0-				-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		Y	-0-				-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 290018	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10969	- 15464					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290093	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 11671	PERF.12245	- 15976					
12	19995 X	15511	-0-	-4484	-0-	14262 3	1249 9	Y	1135	897	1		465
01	17670 X	15644	-0-	-2026	-0-	14351 3	1293 9	Y	1175	1141	1		499
02	14308 X	13308	-0-	-1000	-0-	12226 3	1082 9	Y	984	942	1		541
03	17329 X	15110	-0-	-2219	-0-	13875 3	1235 9	Y	1123	1233	1		431
04	16770 X	14724	-0-	-2046	-0-	13554 3	1170 9	Y	1064	1109	1		386
05	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-			Y	NO RPT				386
-----													
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA		WELL #: 5H		RRCID -> 291103	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL DEPTH 10932	PERF.11082	- 21260					
12	0	24401	-0-	24401	91822	121 1	18115 3	N	5520	5482	0		174
						93 4	6072 9						
01	120316 X	28494	-0-	-91822	-0-	150 1	21652 3	N	6035	6021	0		188
						53 4	6639 9						
02	48328 X	21563	-0-	-26765	-0-	104 1	16673 3	N	4306	4353	0		141
						49 4	4737 9						
03	41912 X	29150	-0-	-12762	-0-	147 1	21890 3	N	6353	6267	0		227
						125 4	6988 9						
04	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	151 1	19658 3	N	5989	6000	0		216
						79 4	6588 9						
05	28489 X	NO RPT	-0-	-28489	-0-			N	NO RPT				216

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		WELL #: 6H		RRCID -> 291104		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
12	47709 X	18674	-0-	-29035	-0-	96	1	13695	3	N	4372	4331	0	138
						74	4	4809	9					
01	47709 X	19623	-0-	-28086	-0-	114	1	14453	3	N	4560	4556	0	142
						40	4	5016	9					
02	43092 X	18418	-0-	-24674	-0-	101	1	13672	3	N	4180	4185	0	137
						47	4	4598	9					
03	25544 X	6541	-0-	-19003	-0-	29	1	5088	3	N	1272	1364	0	45
						25	4	1399	9					
04	23657 X	23657	-0-	-0-	-0-	139	1	17398	3	N	5497	5344	0	198
						73	4	6047	9					
05	20398 X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT			198
-----														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #: 5H		RRCID -> 291393		COMPL. DATE 04/10/2021				TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777				
12	32085 X	17499	-0-	-14586	-0-	76	1	13535	3	N	3481	3447	0	110
						59	4	3829	9					
01	32085 X	18354	-0-	-13731	-0-	88	1	14362	3	N	3521	3521	0	110
						31	4	3873	9					
02	28980 X	17846	-0-	-11134	-0-	80	1	14090	3	N	3308	3310	0	108
						37	4	3639	9					
03	22165 X	19591	-0-	-2574	-0-	84	1	15423	3	N	3647	3625	0	130
						72	4	4012	9					
04	16920 X	15329	-0-	-1591	-0-	83	1	11594	3	N	3281	3293	0	118
						43	4	3609	9					
05	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					N	NO RPT			118
-----														
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #: 6H		RRCID -> 291394		COMPL. DATE 04/20/2021				TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609				
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-			-0-
02	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	225	1	33510	3	N	9303	8998	0	305
						105	4	10233	9					
03	45493 X	45493	-0-	-0-	-0-	227	1	34301	3	N	9793	9748	0	350
						193	4	10772	9					
04	38093 X	38093	-0-	-0-	-0-	208	1	28702	3	N	8249	8302	0	297
						109	4	9074	9					
05	48794 X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					N	NO RPT			297
-----														
PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283098		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368				
12	19530 X	15193	-0-	-4337	-0-	187	1	12624	2	Y	2165	2169	0	248
						2382	9							
01	18910 X	11536	-0-	-7374	-0-	9840	2	251	4	Y	1314	1386	0	172
						1445	9							
02	18508 X	14367	-0-	-4141	-0-	12095	2	190	4	Y	1893	1782	0	283
						2082	9							
03	20491 X	15937	-0-	-4554	-0-	13348	2	1	4	Y	2353	2367	0	265
						2588	9							
04	19830 X	18689	-0-	-1141	-0-	16033	2	1	4	Y	2414	2233	0	433
						2655	9							
05	15903 X	14254	-0-	-1649	-0-	76	1	11991	2	Y	1987	2215	0	200
						1	4	2186	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GAVSTER STATE 32A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10736 - 15260																
12		16833 X	14591	-0-	-2242	-0-	311	1	12623	2	Y	1498	1489	1	3 8	414
							9	4	1648	9						
01		16833 X	13807	-0-	-3026	-0-	12138	2	12	4	Y	1506	1371	1	4 8	545
							1657	9								
02		14728 X	13160	-0-	-1568	-0-	83	1	11095	2	Y	1800	2119	1		226
							2	4	1980	9						
03		15596 X	15596	-0-	-0-	-0-	13927	2	1669	9	Y	1517	1380	1	1 8	362
04		15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	14136	2	1623	9	Y	1475	1657	1	6 8	174
05		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	187	1	14627	2	Y	1496	1441	1	2 8	227
							1646	9								
-----																
WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838																
12		24149 X	23065	-0-	-1084	-0-	20446	2	82	4	Y	2306	2300	0	6 8	201
							2537	9								
01		24149 X	14716	-0-	-9433	-0-	12811	2	1905	9	Y	1732	1752	0	6 8	175
02		28784 X	22917	-0-	-5867	-0-	100	1	20252	2	Y	2246	2217	0	2 8	202
							94	4	2471	9						
03		31868 X	26137	-0-	-5731	-0-	23261	2	75	4	Y	2546	2532	0	10 8	206
							2801	9								
04		25530 X	24347	-0-	-1183	-0-	32	1	21830	2	Y	2259	2181	0	29 8	255
							2485	9								
05		25358 X	9247	-0-	-16111	-0-	7838	2	9	4	Y	1273	1353	0	8 8	167
							1400	9								
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579																
12		23684 X	21577	-0-	-2107	-0-	62	1	19784	2	N	1574	1298	1	2 8	733
							1731	9								
01		23684 X	22495	-0-	-1189	-0-	67	1	20778	2	N	1500	1702	1	2 8	529
							1650	9								
02		21532 X	18067	-0-	-3465	-0-	31	1	16694	2	N	1220	1098	1		651
							1342	9								
03		23839 X	21800	-0-	-2039	-0-	19105	2	2695	9	N	2450	2627	1	3 8	471
04		23070 X	20751	-0-	-2319	-0-	18361	2	2390	9	N	2173	2275	1	11 8	358
05		22506 X	18044	-0-	-4462	-0-	16923	2	1121	9	N	1019	927	1	3 8	447
-----																
WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916																
12		0	14354	-0-	14354	69998	351	1	13569	2	N	387	380	1	3 8	373
							8	4	426	9						
01		0	18978	-0-	18978	88976	18321	2	33	4	N	567	555	1	6 8	379
							624	9								
02		104800 X	15824	-0-	-88976	-0-	15150	2	10	4	N	604	752	1		231
							664	9								
03		18258 X	18258	-0-	-0-	-0-	17530	2	728	9	N	662	560	1	3 8	330
04		18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	17618	2	697	9	N	634	767	1	11 8	186
05		14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	218	1	13694	2	N	422	368	1	2 8	238
							54	4	464	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH 57-3142		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 4H		RRCID -> 283407		COMPL. DATE 12/02/2016		TOTAL DEPTH 9730		PERF.10457		- 17797					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2449 X	1959	-0-	-490	-0-	8	1	589	2	Y	1101	1150	1			325	
						151	4	1211	9								
01	2449 X	2279	-0-	-170	-0-	36	1	1211	2	Y	937	949	1	1	8	312	
						1	4	1031	9								
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	4549	2		3	4	Y	929	959	1		282	
						1022	9										
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5395	2		2	4	Y	975	928	1	1	8	328
						1073	9										
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	4674	2		15	4	Y	808	962	1	3	8	171
						889	9										
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4	1	4293	2	Y	867	740	1	2	8	296	
						41	4	954	9								
LIAM STATE 53-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283408		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 9845		PERF.10193		- 19249					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HERMIT 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283414		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10585		PERF.11009		- 20693					
12	51026 X	49244	-0-	-1782	-0-	24	1	48148	2	N	744	1124	1	3	8	455	
						254	4	818	9								
01	51026 X	47353	-0-	-3673	-0-	46546	2	807	9	N	734	749	1	6	8	434	
						41826	2	32	4	N	662	744	1			352	
						728	9										
03	51026 X	40637	-0-	-10389	-0-	27	1	39761	2	N	714	761	1	6	8	299	
						64	4	785	9								
04	49380 X	46700	-0-	-2680	-0-	32	1	45866	2	N	728	741	1	18	8	268	
						1	4	801	9								
05	49259 X	46673	-0-	-2586	-0-	45926	2	747	9	N	679	751	1	8	8	188	
GREENWICH NE 3130		WELL #: B 1H		RRCID -> 283481		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 9990		PERF.10867		- 18369					
12	52350 X	52350	-0-	-0-	-0-	50003	2	150	4	Y	1997	1993	0	3	8	174	
						2197	9										
01	47151 X	45989	-0-	-1162	-0-	44075	2	18	4	Y	1724	1718	0	5	8	175	
						1896	9										
02	44520 X	43097	-0-	-1423	-0-	202	1	40974	2	Y	1745	1763	0			157	
						1	4	1920	9								
03	49290 X	47012	-0-	-2278	-0-	44824	2	15	4	Y	1975	1969	0	2	8	161	
						2173	9										
04	47700 X	45575	-0-	-2125	-0-	65	1	43518	2	Y	1811	1759	0	6	8	207	
						1992	9										
05	49290 X	45858	-0-	-3432	-0-	43936	2	1922	9	Y	1747	1722	0	2	8	230	

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832														
SUGARLOAF 74			WELL #: 1H		RRCID -> 283490		COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		6448 X	5516	-0-	-932	-0-	112 1	3886 2	3 4	1515 9	N	1377	1703 1				281
01		5859 X	5363	-0-	-496	-0-	24 1	3855 2	34 4	1450 9	N	1318	1327 1	1 8			271
02		5292 X	5165	-0-	-127	-0-	14 1	3742 2	32 4	1377 9	N	1252	1146 1				377
03		5673 X	5635	-0-	-38	-0-	10 1	4077 2	74 4	1474 9	N	1340	1312 1	1 8			404
04		5340 X	5297	-0-	-43	-0-	4 1	3826 2	75 4	1392 9	N	1265	1323 1	5 8			341
05		5704 X	5409	-0-	-295	-0-	14 1	3960 2	37 4	1398 9	N	1271	1298 1	2 8			312
TRIANGLE 75			WELL #: 2H		RRCID -> 283491		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280						
12		4309 X	3898	-0-	-411	-0-	3319 2	1 4	578 9		N	525	556 1				282
01		4309 X	1508	-0-	-2801	-0-	120 1	1138 2	250 9		N	227	191 1				318
02		3892 X	3087	-0-	-805	-0-	51 1	2240 2	216 4	580 9	N	527	557 1				288
03		3968 X	2207	-0-	-1761	-0-	17 1	1589 2	20 4	581 9	N	528	368 1	1 8			447
04		3840 X	1302	-0-	-2538	-0-	675 1	111 2	127 4	389 9	N	354	530 1	2 8			269
05		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	493	556 1				206
KENOSHA 4441			WELL #: 1H		RRCID -> 283584		COMPL. DATE 02/24/2017				TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370						
12		24738 X	21522	-0-	-3216	-0-	120 1	18338 2	334 4	2730 9	N	2482	2413 1	3 8			587
01		24366 X	20873	-0-	-3493	-0-	31 1	17920 2	2922 9		N	2656	2675 1	6 8			562
02		21728 X	16175	-0-	-5553	-0-	927 1	13028 2	8 4	2212 9	N	2011	2077 1				496
03		24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	97 1	21321 2	32 4	2949 9	N	2681	2657 1	5 8			515
04		23098 X	23098	-0-	-0-	-0-	20367 2	2731 9			N	2483	2606 1	15 8			377
05		21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	9 1	19431 2	2547 9		N	2315	2233 1	6 8			453
LOST SADDLE 45			WELL #: 1H		RRCID -> 283677		COMPL. DATE 12/31/2015				TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104						
12		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	14 1	4591 2	620 9		N	564	743 1				106
01		4681 X	2184	-0-	-2497	-0-	6 1	1758 2	420 9		N	382	393 1	1 8			94
02		4228 X	1598	-0-	-2630	-0-	2 1	1089 2	507 9		N	461	384 1				171
03		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	2					173
04		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	422	381 1	11 8			203
05		5239 X	2171	-0-	-3068	-0-	602 2	1569 9			N	1426	1285 1	6 8			338
HORNET STATE 0607 1U			WELL #: A 1H		RRCID -> 283815		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924													
12	55521 X	53358	-0-	-2163	-0-	1217 1 2428 9	49713 2	Y	2207	2296 0	5 8	122	
01	55583 X	50615	-0-	-4968	-0-	1281 1 124 4	46828 2	Y	2165	2126 0	7 8	154	
02	52900 X	52900	-0-	-0-	-0-	1011 1 2195 9	49694 2	Y	1995	1823 0	1 8	325	
03	57410 X	57410	-0-	-0-	-0-	573 1 2153 9	54684 2	Y	1957	2146 0	3 8	133	
04	53520 X	51087	-0-	-2433	-0-	375 1 2156 9	48556 2	Y	1960	1909 0	8 8	176	
05	55986 X	52529	-0-	-3457	-0-	283 1 2279 9	49967 2	Y	2072	1882 0	5 8	361	
WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926													
12	15996 X	14378	-0-	-1618	-0-	13145 2 937 9	296 4	Y	852	839 1		390	
01	18041 X	18041	-0-	-0-	-0-	16391 2 1257 9	393 4	Y	1143	1040 1	1 8	492	
02	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	14362 2 1119 9	345 4	Y	1017	906 1		603	
03	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	16593 2	1258 9	Y	1144	1102 1	1 8	644	
04	17460 X	16076	-0-	-1384	-0-	14950 2	1126 9	Y	1024	1210 1	4 8	454	
05	18042 X	16737	-0-	-1305	-0-	15622 2 1112 9	3 4	Y	1011	1007 1	2 8	456	
WELL #: B 3H RRCID -> 284297 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10076 - 17619													
12	52266 X	43916	-0-	-8350	-0-	41395 2	2521 9	Y	2292	2271 0	6 8	200	
01	51832 X	46571	-0-	-5261	-0-	44471 2	2100 9	Y	1909	1909 0	7 8	193	
02	44156 X	39944	-0-	-4212	-0-	185 1 2143 9	37616 2	Y	1948	1965 0	1 8	175	
03	48887 X	44549	-0-	-4338	-0-	42301 2	2248 9	Y	2044	2049 0	4 8	166	
04	47100 X	41937	-0-	-5163	-0-	59 1 2141 9	39737 2	Y	1946	1877 0	14 8	221	
05	46562 X	44346	-0-	-2216	-0-	42335 2	2011 9	Y	1828	1803 0	6 8	240	
WELL #: B 2H RRCID -> 284317 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10182 - 17864													
12	45291 X	41790	-0-	-3501	-0-	39991 2	1799 9	Y	1635	1615 0	4 8	143	
01	45291 X	41759	-0-	-3532	-0-	40268 2	1491 9	Y	1355	1354 0	7 8	137	
02	38807 X	38807	-0-	-0-	-0-	183 1 1495 9	37129 2	Y	1359	1373 0	1 8	122	
03	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	39598 2	1590 9	Y	1445	1446 0	4 8	117	
04	38610 X	37219	-0-	-1391	-0-	53 1 1383 9	35783 2	Y	1257	1220 0	11 8	143	
05	40665 X	40665	-0-	-0-	-0-	39317 2	1348 9	Y	1225	1202 0	5 8	161	
WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177													
12	0	12515	-0-	12515	43431	10541 2 1973 9	1 4	N	1794	1912 1	3 8	469	
01	0	13093	-0-	13093	56524	11004 2 2080 9	9 4	N	1891	1898 1	4 8	458	
02	69154 X	12630	-0-	-56524	-0-	10579 2 1997 9	54 4	N	1815	1509 1		764	
03	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	13300 2 2401 9	2 4	N	2183	2470 1	4 8	473	
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	13357 2	2217 9	N	2015	2108 1	16 8	364	
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	237 1 11 4	6317 2	N	988	1130 1	2 8	220	



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	19189 X	12836	-0-	-6353	-0-	16 1 16 4	11496 2 1308 9	Y	1189	1206 1	374
01	19189 X	12589	-0-	-6600	-0-	11376 2 1206 9	7 4	Y	1096	1101 1	369
02	26264 X	14594	-0-	-11670	-0-	6 1 22 4	13183 2 1383 9	Y	1257	1394 1	232
03	26474 X	12855	-0-	-13619	-0-	11429 2 1425 9	1 4	Y	1295	1259 1	1 8 267
04	17730 X	10793	-0-	-6937	-0-	46 1 7 4	9455 2 1285 9	Y	1168	1275 1	5 8 155
05	16151 X	8609	-0-	-7542	-0-	28 1 3 4	7475 2 1103 9	Y	1003	968 1	190

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

12	34317 X	29111	-0-	-5206	-0-	393 1 2206 9	26512 2	Y	2005	2025 0	3 8 230
01	34317 X	31259	-0-	-3058	-0-	28516 2	2743 9	Y	2494	2391 0	6 8 327
02	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	25813 2	2445 9	Y	2223	2217 0	333
03	28334 X	6982	-0-	-21352	-0-	6310 2	672 9	Y	611	874 0	1 8 69
04	27420 X	6844	-0-	-20576	-0-	6742 2	102 9	Y	93	133 0	15 8 14
05	28334 X	7920	-0-	-20414	-0-	47 1 1 4	7484 2 388 9	Y	353	324 0	8 8 35

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

12	23622 X	22195	-0-	-1427	-0-	20659 2	1536 9	Y	1396	1411 1	4 8 404
01	23622 X	22438	-0-	-1184	-0-	11 1 1 4	20773 2 1653 9	Y	1503	1385 1	6 8 516
02	21504 X	20651	-0-	-853	-0-	2 1 1351 9	19298 2	Y	1228	1226 1	1 8 517
03	22196 X	20857	-0-	-1339	-0-	32 1 1196 9	19629 2	Y	1087	1353 1	3 8 248
04	21720 X	21315	-0-	-405	-0-	19830 2 1482 9	3 4	Y	1347	1357 1	9 8 229
05	23316 X	23316	-0-	-0-	-0-	49 1 4 4	21765 2 1498 9	Y	1362	1484 1	5 8 102

HELBING STATE 56-5 WELL #: 1H RRCID -> 284806 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10237 PERF.10354 - 15181

12	30845 X	20586	-0-	-10259	-0-	50 1 2059 4	17452 2 1025 9	Y	932	864 1	1 8 511
01	30845 X	22348	-0-	-8497	-0-	21372 2 975 9	1 4	Y	886	1020 1	1 8 376
02	25592 X	23901	-0-	-1691	-0-	22790 2 1034 9	77 4	Y	940	798 1	518
03	27683 X	21852	-0-	-5831	-0-	76 1 816 9	20960 2	Y	742	803 1	1 8 456
04	25800 X	24899	-0-	-901	-0-	27 1 1126 9	23746 2	Y	1024	1055 1	3 8 422
05	26474 X	23534	-0-	-2940	-0-	30 1 909 9	22595 2	Y	826	861 1	2 8 385

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #: B 2H		RRCID -> 284814	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10017	PERF.10694	-		20589		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	29698 X	26150	-0-	-3548	-0-	365 1 2 4	24583 2 1200 9	Y	1091	1093 0	4 8	125	
01	30271 X	30271	-0-	-0-	-0-	28578 2 1670 9	23 4	Y	1518	1438 0	6 8	199	
02	27048 X	25905	-0-	-1143	-0-	24574 2	1331 9	Y	1210	1227 0	1 8	181	
03	35180 X	35180	-0-	-0-	-0-	33562 2	1618 9	Y	1471	1482 0	4 8	166	
04	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	30036 2	1503 9	Y	1366	1276 0	11 8	245	
05	32930 X	32930	-0-	-0-	-0-	198 1 1576 9	31156 2	Y	1433	1529 0	5 8	144	
GREENWICH SW 3142			WELL #: A 1H		RRCID -> 284925	COMPL. DATE 08/29/2018	TOTAL DEPTH 9581	PERF.10376	-		17748		
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1339 2 260 9	24 4	Y	236	233 0		21	
01	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	755 2	278 9	Y	253	248 0		26	
02	2240 X	800	-0-	-1440	-0-	3 1 1 4	600 2 196 9	Y	178	188 0		16	
03	2480 X	422	-0-	-2058	-0-	237 2 180 9	5 4	Y	164	167 0		13	
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	152	148 0		17	
05	1612 X	154	-0-	-1458	-0-	40 2	114 9	Y	104	107 0		14	
GORDON 30			WELL #: B 1H		RRCID -> 284927	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 11269	PERF.11378	-		16032		
12	19623 X	18226	-0-	-1397	-0-	16846 2 1379 9	1 4	Y	1254	1268 1	3 8	372	
01	19623 X	18538	-0-	-1085	-0-	9 1 1386 9	17143 2	Y	1260	1279 1	5 8	348	
02	15988 X	15957	-0-	-31	-0-	2 1 1286 9	14669 2	Y	1169	1040 1		477	
03	17701 X	14645	-0-	-3056	-0-	22 1 1 4	13426 2 1196 9	Y	1087	1308 1	1 8	255	
04	17130 X	16530	-0-	-600	-0-	15110 2 1399 9	21 4	Y	1272	1308 1	7 8	212	
05	17701 X	16704	-0-	-997	-0-	34 1 22 4	15381 2 1267 9	Y	1152	1266 1	2 8	96	
ELKHEAD 4144			WELL #: A 2H		RRCID -> 285032	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 10439	PERF.10492	-		20543		
12	32356 X	32356	-0-	-0-	-0-	28281 2 4069 9	6 4	Y	3699	3765 0	3 8	233	
01	34743 X	34743	-0-	-0-	-0-	209 1 3879 9	30655 2	Y	3526	3548 0	4 8	207	
02	33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	221 1 3583 9	30110 2	Y	3257	3259 0		205	
03	33417 X	33417	-0-	-0-	-0-	143 1 3886 9	29388 2	Y	3533	3509 0	4 8	225	
04	32765 X	32765	-0-	-0-	-0-	29045 2	3720 9	Y	3382	3374 0	12 8	221	
05	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	29178 2	3736 9	Y	3396	3400 0	5 8	212	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. KENOSHA 4441		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: B 2H		RRCID -> 285122		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	24499 X	24499	-0-	-0-	-0-	21472	2	16	4	Y	2737	2785	0	3 8	172
						3011	9								
01	23481 X	23481	-0-	-0-	-0-	138	1	20329	2	Y	2740	2745	0	6 8	161
						3014	9								
02	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	130	1	17726	2	Y	2588	2586	0		163
						2847	9								
03	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	129	1	26546	2	Y	2829	2806	0	6 8	180
						74	4	3112	9						
04	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	28030	2	3144	9	Y	2858	2833	0	19 8	186
05	30633 X	30633	-0-	-0-	-0-	27653	2	2980	9	Y	2709	2718	0	8 8	169
GAVSTER STATE 32A		WELL #: 2H		RRCID -> 285273		COMPL. DATE 05/16/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177					
12	21545 X	19816	-0-	-1729	-0-	428	1	17373	2	Y	1794	1889	1	3 8	452
						42	4	1973	9						
01	21793 X	19309	-0-	-2484	-0-	17250	2	20	4	Y	1854	1701	1	5 8	600
						2039	9								
02	20020 X	17980	-0-	-2040	-0-	122	1	16346	2	Y	1373	1827	1		146
						2	4	1510	9						
03	22165 X	20529	-0-	-1636	-0-	18347	2	1	4	Y	1983	1637	1	3 8	489
						2181	9								
04	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	18149	2	2123	9	Y	1930	2173	1	9 8	237
05	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	239	1	18633	2	Y	1991	1931	1	2 8	295
						2190	9								
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: B 2H		RRCID -> 285353		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781					
12	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	28	1	20291	2	Y	847	776	1	3 8	351
						101	4	932	9						
01	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	18221	2	1	4	Y	826	937	1	5 8	235
						909	9								
02	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	6	1	15115	2	Y	740	828	1		147
						105	4	814	9						
03	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	17599	2	955	9	Y	868	811	1	2 8	202
04	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	82	1	16686	2	Y	815	908	1	6 8	103
						18	4	897	9						
05	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	67	1	17668	2	Y	807	738	1	2 8	170
						67	4	888	9						
SUNNYSIDE STATE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 285452		COMPL. DATE 10/18/2018				TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739					
12	26443 X	22410	-0-	-4033	-0-	29	1	20752	2	Y	1442	1403	1	3 8	518
						43	4	1586	9						
01	26443 X	23114	-0-	-3329	-0-	21458	2	1656	9	Y	1505	1556	1	6 8	461
02	25816 X	20805	-0-	-5011	-0-	8	1	19212	2	Y	1381	1565	1		277
						66	4	1519	9						
03	28582 X	25090	-0-	-3492	-0-	23361	2	1729	9	Y	1572	1484	1	3 8	362
04	24240 X	24016	-0-	-224	-0-	109	1	22307	2	Y	1442	1614	1	8 8	182
						14	4	1586	9						
05	23364 X	23364	-0-	-0-	-0-	82	1	21721	2	Y	1413	1306	1	2 8	287
						7	4	1554	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832										
LIAM STATE 53-12			WELL #: C 4H		RRCID -> 285528		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	108133 X	108133	-0-	-0-	-0-	218 1 212 4	106888 2 815 9	Y	741	938 1	9 8	166	
01	123056 X	123056	-0-	-0-	-0-	122318 2 737 9	1 4	Y	670	380 1	12 8	444	
02	113247 X	113247	-0-	-0-	-0-	716 1 763 9	111768 2	Y	694	761 1	2 8	375	
03	123108 X	123108	-0-	-0-	-0-	39 1 803 9	122266 2	Y	730	764 1	11 8	330	
04	118881 X	118881	-0-	-0-	-0-	35 1 748 9	118098 2	Y	680	769 1	35 8	206	
05	121174 X	121174	-0-	-0-	-0-	120473 2	701 9	Y	637	565 1	15 8	263	
STINGER 1716			WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418		
12	55397 X	47763	-0-	-7634	-0-	1484 1 2499 9	43780 2	Y	2272	2218 0	3 8	366	
01	53595 X	53595	-0-	-0-	-0-	1445 1 2717 9	49433 2	Y	2470	2343 0	6 8	487	
02	47314 X	47314	-0-	-0-	-0-	1582 1 8 4	43357 2 2367 9	Y	2152	2513 0		126	
03	51002 X	51002	-0-	-0-	-0-	889 1 4 4	47636 2 2473 9	Y	2248	2220 0	3 8	151	
04	50471 X	50471	-0-	-0-	-0-	460 1 2328 9	47683 2	Y	2116	2045 0	8 8	214	
05	51057 X	51057	-0-	-0-	-0-	493 1 2280 9	48284 2	Y	2073	2037 0	5 8	245	
YELLOW JACKET 1716			WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970		
12	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	753 1 1 4	29363 2 3912 9	Y	3556	3734 0	9 8	197	
01	31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	837 1 3534 9	27577 2	Y	3213	3170 0	11 8	229	
02	32424 X	26461	-0-	-5963	-0-	731 1 18 4	22530 2 3182 9	Y	2893	2649 0	2 8	471	
03	34968 X	30532	-0-	-4436	-0-	485 1 3880 9	26167 2	Y	3527	3752 0	6 8	240	
04	33840 X	28514	-0-	-5326	-0-	306 1 3583 9	24625 2	Y	3257	3190 0	15 8	292	
05	34038 X	28660	-0-	-5378	-0-	230 1 3508 9	24922 2	Y	3189	2918 0	8 8	555	
YULE 56			WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591		
12	23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	575 1 345 4	21897 2 916 9	N	833	755 1	3 8	571	
01	25389 X	20125	-0-	-5264	-0-	135 1 183 4	19057 2 750 9	N	682	960 1	2 8	291	
02	22932 X	20579	-0-	-2353	-0-	282 1 1 4	19563 2 733 9	N	666	764 1		193	
03	25389 X	18503	-0-	-6886	-0-	179 1 7 4	17688 2 629 9	N	572	383 1	1 8	381	
04	24570 X	9012	-0-	-15558	-0-	831 1 8 4	7785 2 388 9	N	353	369 1	2 8	363	
05	23746 X	17454	-0-	-6292	-0-	1514 1 10 4	15214 2 716 9	N	651	739 1	2 8	273	



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. DONALDSON 4-54		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	23157 X	20472	-0-	-2685	-0-	19564 903 9	2 5 4	N	821	746 0	3 8	361	
01	22165 X	19760	-0-	-2405	-0-	18328 862 9	2 570 4	N	784	788 0	6 8	351	
02	19348 X	17096	-0-	-2252	-0-	16320 747 9	2 29 4	N	679	707 0		323	
03	21328 X	17967	-0-	-3361	-0-	17084 837 9	2 46 4	N	761	430 0	3 8	651	
04	20640 X	17319	-0-	-3321	-0-	16270 1041 9	2 8 4	N	946	909 0	7 8	681	
05	20460 X	15145	-0-	-5315	-0-	14321 779 9	2 45 4	N	708	741 0	2 8	646	
-----													
STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500			
12	97055 X	97055	-0-	-0-	-0-	1210 90 4	1 91335 2	Y	4018	3919 0	10 8	334	
01	99492 X	99492	-0-	-0-	-0-	1355 19 4	1 94045 2	Y	3703	3914 0	12 8	111	
02	89105 X	89105	-0-	-0-	-0-	1926 10 4	1 83436 2	Y	3394	3335 0		170	
03	97061 X	93872	-0-	-3189	-0-	1002 3960 9	1 88910 2	Y	3600	3439 0	6 8	325	
04	96270 X	86503	-0-	-9767	-0-	532 108 4	1 82520 2	Y	3039	2949 0	23 8	392	
05	99479 X	86536	-0-	-12943	-0-	871 11 4	1 82457 2	Y	2906	2841 0	10 8	447	
-----													
BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439			
12	23095 X	22686	-0-	-409	-0-	539 171 4	1 18123 2	Y	3503	3510 0	8 8	86	
01	28759 X	28759	-0-	-0-	-0-	620 10 4	1 23531 2	Y	4180	4146 0	12 8	108	
02	28400 X	28400	-0-	-0-	-0-	530 3 4	1 23595 2	Y	3884	3895 0	2 8	95	
03	37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	630 21 4	1 31131 2	Y	4767	4749 0	6 8	107	
04	30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	637 13 4	1 25824 2	Y	3975	3970 0	14 8	98	
05	38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	878 37 4	1 33010 2	Y	4559	4501 0	6 8	150	
-----													
STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146			
12	31588 X	31588	-0-	-0-	-0-	652 110 4	1 26438 2	Y	3989	3704 0	38 8	329	
01	29790 X	29790	-0-	-0-	-0-	701 35 4	1 25043 2	Y	3646	3826 0	41 8	108	
02	23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	778 6 4	1 19406 2	Y	2835	2794 0	7 8	142	
03	31589 X	18965	-0-	-12624	-0-	483 13 4	1 15966 2	Y	2275	2194 0	19 8	204	
04	30570 X	11209	-0-	-19361	-0-	284 1 4	1 9516 2	Y	1280	1276 0	48 8	160	
05	31589 X	2762	-0-	-28827	-0-	277 28 4	1 2203 2	Y	231	347 0	10 8	34	



-----																
PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832													
BUCKSKIN STATE 1003 1U			WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10497		- 20498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		62786 X	62786	-0-	-0-	-0-	867 1	58179 2	2	Y	3389	3398	0	10 8	83	
							12 4	3728 9								
01		60653 X	60653	-0-	-0-	-0-	820 1	56193 2	2	Y	3300	3285	0	13 8	85	
							10 4	3630 9								
02		55034 X	55034	-0-	-0-	-0-	631 1	51114 2	2	Y	2928	2938	0	3 8	72	
							68 4	3221 9								
03		60815 X	60815	-0-	-0-	-0-	656 1	56657 2	2	Y	3160	3155	0	6 8	71	
							26 4	3476 9								
04		62628 X	62628	-0-	-0-	-0-	874 1	58414 2	2	Y	3036	3013	0	19 8	75	
							3340 9									
05		59613 X	31229	-0-	-28384	-0-	586 1	28819 2	2	Y	1632	1648	0	5 8	54	
							29 4	1795 9								
-----																
GRIZZLY NORTH 7673B			WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL DEPTH 10679		PERF.11089		- 21518			
12		20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	758 1	17418 2	2	Y	2113	2080	0	7 8	79	
							95 4	2324 9								
01		26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	768 1	23356 2	2	Y	2487	2500	0	12 8	54	
							26 4	2736 9								
02		31584 X	12386	-0-	-19198	-0-	494 1	10321 2	2	Y	1410	1377	0		87	
							20 4	1551 9								
03		34968 X	20611	-0-	-14357	-0-	787 1	17587 2	2	Y	1951	1967	0	4 8	67	
							91 4	2146 9								
04		35407 X	35407	-0-	-0-	-0-	912 1	31117 2	2	Y	3037	2975	0	22 8	107	
							37 4	3341 9								
05		27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	755 1	23941 2	2	Y	2245	2249	0	8 8	95	
							2470 9									
-----																
JAYMAC 56-7			WELL #: 1H		RRCID -> 288382		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 10021		PERF.10230		- 14392			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
-----																
GRIZZLY WEST 77			WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10324		PERF.11074		- 15897			
12		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	819 1	1252 2	2	Y	707	701	0		12	
							6 4	778 9								
01		1426 X	783	-0-	-643	-0-	392 1	248 2	2	Y	130	140	0		2	
							143 9									
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	493 1	130 2	2	Y	439	432	0		9	
							16 4	483 9								
03		992 N	433	-0-	-559	-0-	301 1	3 4	4	Y	117	124	0		2	
							129 9									
04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	707 1	316 2	2	Y	787	770	0	3 8	16	
							10 4	866 9								
05		3100 N	4621	-0-	1521	1521	958 1	2483 2	2	Y	1035	1024	0	2 8	25	
							41 4	1139 9								



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. TIN CUP 81		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
SUGARLOAF 7475 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809					
12	15965 X	8716	-0-	-7249	-0-	514	1	6715	2	Y	1309	1295	0	3 8	49
01	15500 X	12038	-0-	-3462	-0-	47	4	1440	9						
02	13020 X	9224	-0-	-3796	-0-	495	1	9496	2	Y	1847	1852	0	4 8	40
03	14415 X	2192	-0-	-12223	-0-	15	4	2032	9						
04	11640 X	2433	-0-	-9207	-0-	385	1	7524	2	Y	1177	1145	0		72
05	12028 X	1528	-0-	-10500	-0-	20	4	1295	9						
-----															
GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164					
12	8649 X	3241	-0-	-5408	-0-	874	1	1675	2	Y	621	623	0		11
01	8649 X	1087	-0-	-7562	-0-	9	4	683	9						
02	5432 X	1294	-0-	-4138	-0-	469	1	179	2	Y	399	404	0		6
03	6014 X	1816	-0-	-4198	-0-	439	9								
04	5820 X	2604	-0-	-3216	-0-	492	1	317	2	Y	427	424	0		9
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	15	4	470	9						
-----															
SUGARLOAF 7475 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995					
12	16151 X	13023	-0-	-3128	-0-	652	1	10117	2	Y	2044	2041	0	1 8	77
01	16151 X	8601	-0-	-7550	-0-	6	4	2248	9						
02	17976 X	14730	-0-	-3246	-0-	303	1	6403	2	Y	1723	1762	0	1 8	37
03	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	1895	9								
04	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	470	1	11880	2	Y	2164	2068	0		133
05	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	2380	9								
-----															

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD		
		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	44158 X	44158	-0-	-0-	-0-	101 1 41 4	39492 2 4524 9	Y	4113	4211 0	7 8	160	
01	43555 X	41366	-0-	-2189	-0-	231 1 4419 9	36716 2	Y	4017	3980 0	8 8	189	
02	36974 X	36974	-0-	-0-	-0-	99 1 229 4	32709 2 3937 9	Y	3579	3628 0	2 8	138	
03	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	114 1 8 4	33414 2 3762 9	Y	3420	3435 0	4 8	119	
04	45231 X	45231	-0-	-0-	-0-	89 1 131 4	40862 2 4149 9	Y	3772	3833 0	18 8	40	
05	43716 X	43716	-0-	-0-	-0-	243 1 147 4	39301 2 4025 9	Y	3659	3592 0	8 8	99	
ELKHEAD 4144		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732		
12	27633 X	27633	-0-	-0-	-0-	70 1 25 4	24040 2 3498 9	Y	3180	3245 0	3 8	124	
01	26101 X	26101	-0-	-0-	-0-	154 1 3357 9	22590 2	Y	3052	3026 0	6 8	144	
02	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	70 1 143 4	21547 2 2989 9	Y	2717	2756 0		105	
03	26846 X	25883	-0-	-963	-0-	88 1 42 4	22604 2 3149 9	Y	2863	2862 0	6 8	100	
04	25980 X	25125	-0-	-855	-0-	52 1 71 4	22021 2 2981 9	Y	2710	2764 0	18 8	28	
05	26846 X	26571	-0-	-275	-0-	148 1 103 4	23223 2 3097 9	Y	2815	2759 0	8 8	76	
ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430		
12	28178 X	28178	-0-	-0-	-0-	75 1 31 4	25664 2 2408 9	Y	2189	2246 0	3 8	85	
01	26697 X	26697	-0-	-0-	-0-	164 1 2461 9	24072 2	Y	2237	2213 0	4 8	105	
02	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	73 1 152 4	20442 2 1990 9	Y	1809	1844 0		70	
03	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	96 1 43 4	23660 2 2430 9	Y	2209	2199 0	3 8	77	
04	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	56 1 88 4	21847 2 2038 9	Y	1853	1900 0	11 8	19	
05	24583 X	23703	-0-	-880	-0-	139 1 99 4	21460 2 2005 9	Y	1823	1788 0	5 8	49	
ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743		
12	35918 X	35918	-0-	-0-	-0-	85 1 30 4	32056 2 3747 9	Y	3406	3412 0	6 8	132	
01	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	195 1 3566 9	30011 2	Y	3242	3214 0	7 8	153	
02	29290 X	29290	-0-	-0-	-0-	83 1 189 4	26031 2 2987 9	Y	2715	2762 0	1 8	105	
03	32271 X	30568	-0-	-1703	-0-	105 1 47 4	27473 2 2943 9	Y	2675	2680 0	7 8	93	
04	31230 X	28837	-0-	-2393	-0-	63 1 99 4	26267 2 2408 9	Y	2189	2236 0	23 8	23	
05	32271 X	31351	-0-	-920	-0-	179 1 117 4	28282 2 2773 9	Y	2521	2466 0	10 8	68	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	24828 X	24828	-0-	-0-	-0-	67 1	22021 2	23 4	2717 9	Y	2470	2538 0	1 8	96
01	21094 X	21094	-0-	-0-	-0-	132 1	18412 2	2550 9	2717 9	Y	2318	2304 0	1 8	109
02	25312 X	19383	-0-	-5929	-0-	62 1	16796 2	138 4	2387 9	Y	2170	2195 0		84
03	28024 X	27669	-0-	-355	-0-	99 1	24672 2	45 4	2853 9	Y	2594	2584 0	3 8	91
04	27120 X	26963	-0-	-157	-0-	60 1	24359 2	94 4	2450 9	Y	2227	2289 0	6 8	23
05	27704 X	27704	-0-	-0-	-0-	159 1	24903 2	110 4	2532 9	Y	2302	2260 0	2 8	63
ELKHEAD 4144		WELL #: S 3H		RRCID -> 289928		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539			
12	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	36 1	11412 2	4 4	2966 9	Y	2696	2771 0	3 8	105
01	15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	95 1	12298 2	3156 9	2966 9	Y	2869	2833 0	6 8	135
02	13761 X	13761	-0-	-0-	-0-	45 1	10761 2	99 4	2856 9	Y	2596	2631 0		100
03	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	62 1	12801 2	31 4	3297 9	Y	2997	2988 0	4 8	105
04	13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	29 1	10908 2	43 4	2365 9	Y	2150	2219 0	14 8	22
05	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	82 1	11977 2	61 4	2418 9	Y	2198	2154 0	6 8	60
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662			
12	14167 X	4479	-0-	-9688	-0-	117 1	3859 2	73 4	430 9	Y	391	431 0		50
01	14039 X	14039	-0-	-0-	-0-	542 1	11520 2	1977 9	430 9	Y	1797	1743 0	1 8	103
02	16996 X	11136	-0-	-5860	-0-	1087 1	8487 2	1562 9	1660 1	Y	1420	1454 0		69
03	18817 X	13221	-0-	-5596	-0-	1660 1	9745 2	35 4	1781 9	Y	1619	1597 0	1 8	90
04	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	1428 1	14994 2	10 4	1901 9	Y	1728	1723 0	13 8	82
05	17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	932 1	14448 2	157 4	1799 9	Y	1635	1632 0	5 8	80
TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020					TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559			
12	20987 X	20058	-0-	-929	-0-	1844 1	15717 2	2497 9	15717 2	Y	2270	2254 0	4 8	162
01	20987 X	20556	-0-	-431	-0-	1263 1	17258 2	2035 9	17258 2	Y	1850	1785 0	6 8	221
02	18956 X	16539	-0-	-2417	-0-	674 1	13527 2	2338 9	13527 2	Y	2125	2155 0		191
03	20057 X	18465	-0-	-1592	-0-	726 1	15778 2	1961 9	15778 2	Y	1783	1724 0	7 8	243
04	19890 X	17680	-0-	-2210	-0-	1315 1	14478 2	1887 9	14478 2	Y	1715	1752 0	19 8	187
05	20553 X	17426	-0-	-3127	-0-	1610 1	14147 2	1669 9	14147 2	Y	1517	1567 0	8 8	129



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 5U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839	COMPL. DATE 06/02/2022	TOTAL DEPTH 9942	PERF.10061	-		20145						
12	102156	X	102156	-0-	-0-	1322 15795	1 9	85039	2	Y	14359	14528	0	29	8	351
01	0		117577	-0-	117577	1432 17474	1 9	98671	2	Y	15885	15787	0	40	8	409
02	221718	X	104141	-0-	-117577	1071 14681	1 9	88389	2	Y	13346	13420	0	7	8	328
03	118595	X	118595	-0-	-0-	1171 15596	1 9	101828	2	Y	14178	14164	0	25	8	317
*04	106770	X	105173	-0-	-1597	1395 73	1 4	90493	2	Y	12011	11951	0	81	8	296
*05	110329	X	86888	-0-	-23441	1387 10572	1 9	74929	2	Y	9611	9558	0	33	8	316
		BUCKSKIN STATE 1003 7U		WELL #: A 7H	RRCID -> 290875	COMPL. DATE 05/31/2022	TOTAL DEPTH 9918	PERF.10072	-		20127					
12	131161	X	109199	-0-	-21962	9 240	1 4	87772	2	Y	19253	19203	0	39	8	282
01	131161	X	106898	-0-	-24263	28 212	1 4	86632	2	Y	18205	18105	0	46	8	336
02	95292	X	95292	-0-	-0-	27 152	1 4	78167	2	Y	15405	15423	0	8	8	310
03	102951	X	97377	-0-	-5574	18 4	1 4	80067	2	Y	15716	15750	0	15	8	261
04	99630	X	60071	-0-	-39559	1 13	1 4	49255	2	Y	9820	9842	0	29	8	210
05	102951	X	62638	-0-	-40313	51119 11469	2 9	50	4	Y	10426	10342	0	14	8	280
		STONEMAN STATE 3927		WELL #: B 4H	RRCID -> 290992	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH 9777	PERF.10012	-		22424					
12	111321	X	91053	-0-	-20268	1131 36	1 4	85659	2	Y	3843	3795	0	9	8	319
01	105059	X	87598	-0-	-17461	1077 24	1 4	82324	2	Y	3794	3987	0	12	8	114
02	88368	X	77697	-0-	-10671	1572 2	1 4	72406	2	Y	3379	3321	0	2	8	170
03	97836	X	71348	-0-	-26488	752 1	1 4	67329	2	Y	2969	2867	0	4	8	268
04	93390	X	80338	-0-	-13052	492 3460	1 9	76386	2	Y	3145	2985	0	22	8	406
05	91047	X	82277	-0-	-8770	828 2	1 4	77718	2	Y	3390	3266	0	8	8	522
		GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H	RRCID -> 291601	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH 11018	PERF.11371	-		18691					
12	12815	X	12815	-0-	-0-	1632 17	1 4	9054	2	Y	1920	1904	0	3	8	34
01	12842	X	12842	-0-	-0-	1813 2	1 4	8960	2	Y	1879	1879	0	4	8	30
02	11737	X	11737	-0-	-0-	1520 40	1 4	8382	2	Y	1632	1629	0			33
03	12690	X	12690	-0-	-0-	1696 24	1 4	8715	2	Y	2050	2041	0	4	8	38
04	11729	X	11729	-0-	-0-	1520 21	1 4	8234	2	Y	1776	1764	0	13	8	37
05	12749	X	12749	-0-	-0-	1567 55	1 4	9238	2	Y	1717	1706	0	6	8	42



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #: B 4H		RRCID -> 291903		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
12	25141 X	16621	-0-	-8520	-0-	14360	2	2	4	Y	2054	2068	0	3 8 48				
01	25141 X	15580	-0-	-9561	-0-	2259	9	13572	2	3	4	Y	1823	1811	0	2 8 58		
02	20300 X	19369	-0-	-931	-0-	2005	9	17008	2	3	4	Y	2144	2146	0	56		
03	22475 X	20152	-0-	-2323	-0-	17008	2	2358	9	17833	2	2	4	Y	2106	2081	0	4 8 77
04	20460 X	20010	-0-	-450	-0-	2317	9	62	1	17646	2	Y	2089	2095	0	13 8 58		
05	21452 X	18037	-0-	-3415	-0-	4	4	15989	2	2298	9	1	4	Y	1861	1868	0	5 8 46
						2047	9											
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519								
12	22165 X	15626	-0-	-6539	-0-	13783	2	1840	9	3	4	Y	1673	1680	0	6 8 39		
01	22165 X	10684	-0-	-11481	-0-	9103	2	1579	9	2	4	Y	1435	1422	0	6 8 46		
02	15848 X	14263	-0-	-1585	-0-	12428	2	1833	9	2	4	Y	1666	1666	0	2 8 44		
03	17546 X	8217	-0-	-9329	-0-	7102	2	1113	9	2	4	Y	1012	1016	0	3 8 37		
04	16860 X	15826	-0-	-1034	-0-	49	1	3	4	13863	2	Y	1737	1709	0	17 8 48		
05	15779 X	12325	-0-	-3454	-0-	10811	2	1513	9	1911	9	1	4	Y	1375	1384	0	5 8 34
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971								
12	21731 X	12577	-0-	-9154	-0-	10288	2	2287	9	2	4	Y	2079	2099	0	49		
01	21731 X	11115	-0-	-10616	-0-	8875	2	2237	9	3	4	Y	2034	2018	0	65		
02	16296 X	13281	-0-	-3015	-0-	10990	2	2289	9	2	4	Y	2081	2091	0	55		
03	17825 X	13769	-0-	-4056	-0-	11481	2	2286	9	2	4	Y	2078	2056	0	1 8 76		
04	16440 X	14104	-0-	-2336	-0-	42	1	3	4	11878	2	Y	1983	2001	0	2 8 56		
05	14694 X	11175	-0-	-3519	-0-	9369	2	1805	9	2181	9	1	4	Y	1641	1654	0	2 8 41
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797								
12	13578 X	8247	-0-	-5331	-0-	5625	2	2620	9	2	4	Y	2382	2402	0	1 8 56		
01	13578 X	8388	-0-	-5190	-0-	5520	2	2866	9	2	4	Y	2605	2577	0	1 8 83		
02	10948 X	8110	-0-	-2838	-0-	5478	2	2631	9	1	4	Y	2392	2412	0	63		
03	11842 X	11274	-0-	-568	-0-	8530	2	2742	9	2	4	Y	2493	2463	0	1 8 92		
04	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	30	1	3	4	8555	2	Y	2504	2521	0	5 8 70		
05	8990 X	8404	-0-	-586	-0-	6167	2	2754	9	2237	9	Y	2034	2052	0	2 8 50		





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: A 5H		RRCID ->	291947	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10406	-		16797			
12		31000 X	26379	-0-	-4621	-0-	21567 4805	2 9	7 4	Y	4368	4379	0	3 8		103	
01		31000 X	24947	-0-	-6053	-0-	20257 4683	2 9	7 4	Y	4257	4222	0	2 8		136	
02		23632 X	23162	-0-	-470	-0-	18995 4164	2 9	3 4	Y	3785	3822	0			99	
03		26164 X	24882	-0-	-1282	-0-	20499 4380	2 9	3 4	Y	3982	3932	0	3 8		146	
04		25320 X	22743	-0-	-2577	-0-	66 4	1 4	18721 3952	2 9	Y	3593	3630	0	8 8		101
05		26164 X	21479	-0-	-4685	-0-	17618 3860	2 9	1 4	Y	3509	3520	0	3 8		87	
		BUZZARD NORTH 6972		WELL #: S 3H	RRCID ->	292126	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	10251	-		19648		
12		24225 X	24225	-0-	-0-	-0-	19814	2	4411 9	Y	4010	3998	0	7 8		127	
01		29915 X	24566	-0-	-5349	-0-	86 841	1 4	18769 4870	2 9	Y	4427	4381	0	12 8		161
02		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	20596 4800	2 9	1 4	Y	4364	4271	0	3 8		251	
03		27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	22422	2	4943 9	Y	4494	4590	0	6 8		149	
04		27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	22672	2	4906 9	Y	4460	4379	0	18 8		212	
05		27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	132 9	1 4	22494 4772	2 9	Y	4338	4304	0	8 8		238
		ARGENTINE STATE 7170 18U		WELL #: A 18H	RRCID ->	292141	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	10795	-		21127		
12		86521 X	60016	-0-	-26505	-0-	227 10472	1 9	49317 2	Y	9520	9476	0	10 8		268	
01		76539 X	49441	-0-	-27098	-0-	51 8822	1 9	40568 2	Y	8020	8081	0	12 8		195	
02		60032 X	50649	-0-	-9383	-0-	36 8980	1 9	41633 2	Y	8164	8095	0	4 8		260	
03		66464 X	56806	-0-	-9658	-0-	71 9455	1 9	47280 2	Y	8595	8603	0	7 8		245	
04		62400 X	60422	-0-	-1978	-0-	433 8968	1 9	51021 2	Y	8153	8062	0	20 8		316	
05		60016 X	53030	-0-	-6986	-0-	258 8589	1 9	44183 2	Y	7808	7905	0	8 8		211	
		OLD MONARCH STATE 12		WELL #: A 3HU	RRCID ->	292833	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10503	-		20567		
12		77097 X	51198	-0-	-25899	-0-	19 210	1 4	41495 9474	2 9	Y	8613	8583	0	5 8		197
01		74338 X	46891	-0-	-27447	-0-	4 197	1 4	37899 8791	2 9	Y	7992	7995	0	6 8		188
02		49252 X	43800	-0-	-5452	-0-	21 92	1 4	35860 7827	2 9	Y	7115	7137	0			166
03		54529 X	48609	-0-	-5920	-0-	12 7	1 4	39275 9315	2 9	Y	8468	8413	0	7 8		214
04		52770 X	45834	-0-	-6936	-0-	3 423	1 4	37260 8148	2 9	Y	7407	7403	0	22 8		196
05		51212 X	41763	-0-	-9449	-0-	34703	2	7060 9	Y	6418	6433	0	10 8		171	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. OLD MONARCH STATE 12			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 7H			RRCID -> 292895	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10545	PERF.10780	- 15620						
12	71827 X	53036	-0-	-18791	-0-	16 1 163 4	49327 2 3530 9	3209	Y	3209	3190 0	4 8	73
01	71827 X	53834	-0-	-17993	-0-	3 1 171 4	50299 2 3361 9	3055	Y	3055	3049 0	7 8	72
02	50736 X	44005	-0-	-6731	-0-	17 1 77 4	41150 2 2761 9	2510	Y	2510	2522 0	1 8	59
03	56172 X	53258	-0-	-2914	-0-	9 1 6 4	50223 2 3020 9	2745	Y	2745	2728 0	7 8	69
04	54000 X	46092	-0-	-7908	-0-	3 1 331 4	42997 2 2761 9	2510	Y	2510	2493 0	20 8	66
05	53847 X	33885	-0-	-19962	-0-	32024 2	1861 9	1692	Y	1692	1705 0	8 8	45
WELL #: A 2HU			RRCID -> 292896	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10074	PERF.10467	- 20531						
12	0	71795	-0-	71795	249381	24 1 259 4	60154 2 11358 9	10325	Y	10325	10292 0	9 8	236
01	0	60260	-0-	60260	309641	4 1 217 4	50402 2 9637 9	8761	Y	8761	8782 0	9 8	206
02	366870 X	57229	-0-	-309641	-0-	26 1 87 4	47996 2 9120 9	8291	Y	8291	8301 0	2 8	194
03	83638 X	68754	-0-	-14884	-0-	14 1 8 4	58494 2 10238 9	9307	Y	9307	9256 0	10 8	235
04	80940 X	73480	-0-	-7460	-0-	5 1 565 4	63059 2 9851 9	8955	Y	8955	8919 0	34 8	237
05	71796 X	38712	-0-	-33084	-0-	33774 2	4938 9	4489	Y	4489	4591 0	16 8	119
WELL #: B 6H			RRCID -> 293023	COMPL. DATE 03/29/2022	TOTAL DEPTH 7853	PERF. N/A							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	608	-0-	608	608	5 1 92 4	453 2 58 9		Y	53			53
03	SHUT IN	169700	-0-	169700	170308	81 1 640 4	137436 2 31543 9	28675	Y	28675	28515 0	45 8	168
04	SHUT IN	203375	-0-	203375	373683	15 1 568 4	169838 2 32954 9	29958	Y	29958	29702 0	109 8	315
05	14B2 EXT	68352	-0-	68352	442035	54255 2 14087 9	10 4	12806	Y	12806	12957 0	29 8	135
WELL #: A 21HU			RRCID -> 293027	COMPL. DATE 02/21/2022	TOTAL DEPTH 10132	PERF.10227	- 19977						
12	67332 X	44140	-0-	-23192	-0-	17 1 193 4	32581 2 11349 9	10317	Y	10317	10296 0	8 8	236
01	65286 X	48122	-0-	-17164	-0-	3 1 176 4	35881 2 12062 9	10965	Y	10965	10931 0	12 8	258
02	44463 X	44463	-0-	-0-	-0-	21 1 84 4	33808 2 10550 9	9591	Y	9591	9622 0	3 8	224
03	49453 X	49453	-0-	-0-	-0-	11 1 7 4	37785 2 11650 9	10591	Y	10591	10536 0	11 8	268
04	46590 X	46543	-0-	-47	-0-	3 1 407 4	35724 2 10409 9	9463	Y	9463	9444 0	36 8	251
05	48733 X	48733	-0-	-0-	-0-	38632 2	10101 9	9183	Y	9183	9174 0	15 8	245



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
			WELL #: B 4H			RRCID -> 293351			COMPL. DATE 05/08/2022			TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	823	-0-	823	823	5	1	513	2	Y	183			183
						104	4	201	9					
03	SHUT IN	169299	-0-	169299	170122	80	1	135867	2	Y	29773	29738	0	44 8 174
						602	4	32750	9					
04	SHUT IN	127113	-0-	127113	297235	9	1	104586	2	Y	19939	19825	0	78 8 210
						585	4	21933	9					
05	SHUT IN	186744	-0-	186744	483979	158853	2	18	4	Y	25339	25242	0	39 8 268
						27873	9							
REDHORN 4303 UNIT			WELL #: B 2H			RRCID -> 293374			COMPL. DATE 06/11/2022			TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	804	-0-	804	804	6	1	597	2	Y	73			73
						121	4	80	9					
03	SHUT IN	167714	-0-	167714	168518	80	1	136898	2	Y	27376	27243	0	46 8 160
						622	4	30114	9					
04	SHUT IN	181622	-0-	181622	350140	14	1	152166	2	Y	26252	26030	0	106 8 276
						565	4	28877	9					
05	SHUT IN	140428	-0-	140428	490568	120893	2	8	4	Y	17752	17808	0	32 8 188
						19527	9							
LOST KEYS 4345 6U			WELL #: A 6H			RRCID -> 293421			COMPL. DATE 03/07/2022			TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	124	8	-0-
04	SHUT IN	163164	-0-	163164	163164	14	1	137309	2	Y	23492	23184	0	112 8 196
						25841	9							
05	14B2 EXT	205609	-0-	205609	368773	180447	2	1	4	Y	22874	22889	0	37 8 144
						25161	9							
REDHORN 4303 UNIT			WELL #: A 5H			RRCID -> 293422			COMPL. DATE 04/17/2022			TOTAL DEPTH 10235 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	497	-0-	497	497	4	1	370	2	Y	44			44
						75	4	48	9					
03	SHUT IN	160757	-0-	160757	161254	79	1	134096	2	Y	23591	23458	0	39 8 138
						632	4	25950	9					
04	SHUT IN	103604	-0-	103604	264858	8	1	86059	2	Y	15590	15493	0	71 8 164
						388	4	17149	9					
05	SHUT IN	152622	-0-	152622	417480	128910	2	15	4	Y	21543	21443	0	36 8 228
						23697	9							
LOST KEYS 4345 4U			WELL #: A 4H			RRCID -> 293442			COMPL. DATE 07/27/2022			TOTAL DEPTH 10079 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	8	-0-
04	SHUT IN	134376	-0-	134376	134376	11	1	112335	2	Y	20027	19770	0	90 8 167
						22030	9							
05	SHUT IN	245521	-0-	245521	379897	213865	2	1	4	Y	28777	28718	0	45 8 181
						31655	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832											
LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 293490		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 10586		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12 8	-0-
*04	SHUT IN	102293	-0-	102293	102293	87297	2	14996	9	N	13633	13360 0 160 8	113
*05	SHUT IN	234048	-0-	234048	336341	209377	2		1 4	N	22427	22315 0 84 8	141
						24670	9						

KODIAK 7677 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 293670		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10510		PERF.11061 - 20069				
12	0 W	6674	-0-	6674	288648	4860	2	6 4	Y	1644	1661 0	7 8	38	
						1808	9							
01	0 W	3558	-0-	3558	292206	2180	2	4 4	Y	1249	1242 0	5 8	40	
						1374	9							
02	0 W	2675	-0-	2675	294881	1266	2	2 4	Y	1279	1285 0		34	
						1407	9							
03	0 W	1741	-0-	1741	296622	563	2	2 4	Y	1069	1060 0	4 8	39	
						1176	9							
04	313481 X	16859	-0-	-296622	-0-	51	1	14503	2	Y	2090	2058 0	13 8	58
						6	4	2299	9					
05	39114 X	39114	-0-	-0-	-0-	35606	2	3508	9	Y	3189	3163 0	5 8	79

KODIAK 7677 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293807		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10746 - 19674				
12	67146 X	36992	-0-	-30154	-0-	30745	2	12 4	Y	5668	5666 0	15 8	133	
						6235	9							
01	67146 X	34543	-0-	-32603	-0-	28792	2	12 4	Y	5217	5164 0	20 8	166	
						5739	9							
02	60648 X	33814	-0-	-26834	-0-	28857	2	4 4	Y	4503	4546 0	5 8	118	
						4953	9							
03	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	28865	2	4 4	Y	4821	4753 0	9 8	177	
						5303	9							
04	39330 X	26162	-0-	-13168	-0-	77	1	21872	2	Y	3825	3862 0	33 8	107
						5	4	4208	9					
05	37448 X	30634	-0-	-6814	-0-	26346	2	1 4	Y	3897	3896 0	12 8	96	
						4287	9							

KODIAK 7677 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293813		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11158 - 20176				
12	68231 X	49615	-0-	-18616	-0-	41111	2	16 4	Y	7716	7709 0	9 8	181	
						8488	9							
01	68231 X	43192	-0-	-25039	-0-	36724	2	13 4	Y	5868	5856 0	6 8	187	
						6455	9							
02	61628 X	37867	-0-	-23761	-0-	32044	2	4 4	Y	5290	5338 0		139	
						5819	9							
03	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	32232	2	4 4	Y	5430	5365 0	4 8	200	
						5973	9							
04	48690 X	29716	-0-	-18974	-0-	89	1	25148	2	Y	4069	4132 0	23 8	114
						3	4	4476	9					
05	49600 X	6555	-0-	-43045	-0-	3560	2	1 4	Y	2722	2758 0	11 8	67	
						2994	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.//		646832												
LOST KEYS 4345 1U		WELL #:		B 1H	RRCID ->	293818	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	10682	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	SHUT IN	144178	-0-	144178	144178	121	1	119341	2	Y	22338	21870	0	235	8	233
						144	4	24572	9							
05	SHUT IN	234890	-0-	234890	379068	185	1	199370	2	Y	31604	30874	0	107	8	856
						571	4	34764	9							
LOST KEYS 4345 2U		WELL #:		A 2H	RRCID ->	293952	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	10098	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	SHUT IN	134163	-0-	134163	134163	104	1	102193	2	Y	28796	28412	0	82	8	302
						190	4	31676	9							
05	SHUT IN	139583	-0-	139583	273746	104	1	112241	2	Y	24488	24099	0	26	8	665
						301	4	26937	9							
LOST KEYS 4345 3U		WELL #:		A 3H	RRCID ->	293971	COMPL. DATE	12/28/2022	TOTAL DEPTH	10202	PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
04	SHUT IN	144959	-0-	144959	144959	115	1	113658	2	Y	28117	27707	0	115	8	295
						257	4	30929	9							
05	SHUT IN	85111	-0-	85111	230070	63	1	68220	2	Y	15191	15053	0	21	8	412
						118	4	16710	9							
SUGARLOAF 7475 10U		WELL #:		C 10H	RRCID ->	294104	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	10812	PERF. N/A					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
SUGARLOAF 7475 4U		WELL #:		A 4H	RRCID ->	294668	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	10301	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
SUGARLOAF 7475 6U		WELL #:		A 6H	RRCID ->	294934	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	10173	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

PHANTOM (WOLFCAMP) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6		//CONT.//	71052 900 660886	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455																	
12		6758 X	5628	-0-	-1130	-0-	177	2	5256	3	N	177	371	1			455
							195	9									
01		6758 X	6632	-0-	-126	-0-	112	2	6272	3	N	225	368	1			312
							248	9									
02		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	184	2	5748	3	N	199					511
							219	9									
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3545	3	185	9	N	168	185	1			494
04		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7054	3	295	9	N	268	530	1			232
05		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					232
-----																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE																	
WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628																	
12		19239 X	3131	-0-	-16108	-0-	2569	3	424	4	Y	125	10	0	120	1	18
							138	9									
01		0	1810	-0-	1810	1810	1595	2	64	4	Y	137	72	0	65	1	18
							151	9									
02		4928 X	848	-0-	-4080	-0-	681	2	102	4	Y	59	54	0	11	1	12
							65	9									
03		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					12
04		3660 X	1095	-0-	-2565	-0-	896	2	104	4	Y	86	79	0			19
							95	9									
05		3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	1783	2	51	4	Y	170	165	0			24
							187	9									
-----																	
DURHAM SMITH FUENTE																	
WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545																	
12		56185 X	11899	-0-	-44286	-0-	8375	3	1381	4	Y	1948	156	0	1857	1	279
							2143	9									
01		0	11752	-0-	11752	11752	9132	2	364	4	Y	2051	1076	0	991	1	263
							2256	9									
02		13497 X	1745	-0-	-11752	-0-	1247	2	188	4	Y	282	258	0	159	1	128
							310	9									
03		12772 X	262	-0-	-12510	-0-	189	2	22	4	Y	46	55	0			119
							51	9									
04		11520 X	7152	-0-	-4368	-0-	5128	2	598	4	Y	1296	1189	0			226
							1426	9									
05		11904 X	9797	-0-	-2107	-0-	7425	2	214	4	Y	1962	1899	0			289
							2158	9									
-----																	
BRIGHAM FUENTE																	
WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200																	
12		127040 X	15428	-0-	-111612	-0-	12725	3	68	4	Y	2395	2451	1			451
							2635	9									
01		28427 X	25177	-0-	-3250	-0-	20956	3	43	4	Y	3798	3866	1			383
							4178	9									
02		20468 X	19320	-0-	-1148	-0-	16034	3	52	4	Y	2940	3165	1			158
							3234	9									
03		22661 X	20677	-0-	-1984	-0-	17361	3	8	4	Y	3007	3018	1			147
							3308	9									
04		21930 X	16028	-0-	-5902	-0-	12970	3	309	4	Y	2499	2344	1			302
							2749	9									
05		22661 X	16898	-0-	-5763	-0-	14026	3	2872	9	Y	2611	2664	1			249







PHANTOM (WOLFPCAMP)													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		72831 X	13484	-0-	-59347	-0-	11385 3	2094 9	5 4	Y	1904	1949 0	94
01		0	22193	-0-	22193	22193	18753 3	3421 9	19 4	Y	3110	3148 0	2 8 54
02		40855 X	18662	-0-	-22193	-0-	15583 3	3059 9	20 4	Y	2781	2742 0	4 8 89
03		25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	20432 3	4651 9	47 4	Y	4228	4272 0	3 8 42
04		22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	18715 3	4247 9	18 4	Y	3861	3845 0	5 8 53
05		25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	20631 3	4369 9	30 4	Y	3972	3868 0	157
-----													
LONG YUENGLING													
WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280													
12		73220 X	14733	-0-	-58487	-0-	12287 3	2446 9	Y	2224	2251 0		56
01		0	17968	-0-	17968	17968	15498 3	2470 9	Y	2245	2213 0	1 8	87
02		32353 X	14385	-0-	-17968	-0-	12174 3	2211 9	Y	2010	2021 0	3 8	73
03		16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	14352 3	2325 9	Y	2114	2109 0	2 8	76
04		17400 X	13169	-0-	-4231	-0-	11304 3	1865 9	Y	1695	1665 0	2 8	104
05		17980 X	14326	-0-	-3654	-0-	12224 3	2102 9	Y	1911	1923 0		92
-----													
BRECKENRIDGE													
WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070													
12		81842 X	27415	-0-	-54427	-0-	24711 3	2421 9	283 4	N	2201	2067 0	261
01		0	27820	-0-	27820	27820	25483 3	2334 9	3 4	N	2122	2078 0	2 8 303
02		51985 X	24165	-0-	-27820	-0-	22255 3	1903 9	7 4	N	1730	1893 0	3 8 137
03		28520 X	27550	-0-	-970	-0-	25321 3	2223 9	6 4	N	2021	2070 0	3 8 85
04		26910 X	26125	-0-	-785	-0-	24000 3	2088 9	37 4	N	1898	1888 0	5 8 90
05		27807 X	27662	-0-	-145	-0-	25332 3	2329 9	1 4	N	2117	2005 0	202
-----													
RANGER													
WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030													
12		121627 X	22682	-0-	-98945	-0-	20302 3	2349 9	31 4	Y	2135	2130 0	29
01		0	22219	-0-	22219	22219	19852 3	2349 9	18 4	Y	2135	2131 0	2 8 31
02		42303 X	20084	-0-	-22219	-0-	17839 3	2092 9	153 4	Y	1902	1902 0	4 8 27
03		23642 X	23642	-0-	-0-	-0-	20296 3	3278 9	68 4	Y	2980	2977 0	3 8 27
04		21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	18176 3	3291 9	475 4	Y	2992	2988 0	4 8 27
05		21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	17851 3	3798 9	28 4	Y	3453	3439 0	41

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
PIPEWORKS		WELL #: B 05H		RRCID -> 283902		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
12	142060 X	29325	-0-	-112735	-0-	26806	3	108	4	Y	2192	2263	0	73
01	0	30647	-0-	30647	30647	2411	9							
02	58056 X	27409	-0-	-30647	-0-	28349	3	2298	9	Y	2089	2041	0	119
03	30039 X	28165	-0-	-1874	-0-	25296	3	2113	9	Y	1921	1874	0	162
04	29670 X	27175	-0-	-2495	-0-	26258	3	1907	9	Y	1734	1801	0	92
05	30659 X	29429	-0-	-1230	-0-	25108	3	2067	9	Y	1879	1872	0	94
						27328	3	2101	9	Y	1910	1875	0	129
PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425				
12	135336 X	26441	-0-	-108895	-0-	23715	3	112	4	Y	2376	2435	0	79
01	0	28231	-0-	28231	28231	2614	9							
02	51991 X	23760	-0-	-28231	-0-	25240	3	2991	9	Y	2719	2641	0	155
03	30535 X	24781	-0-	-5754	-0-	21277	3	2483	9	Y	2257	2217	0	191
04	27990 X	25328	-0-	-2662	-0-	22181	3	2600	9	Y	2364	2427	0	125
05	28241 X	25169	-0-	-3072	-0-	22655	3	2673	9	Y	2430	2429	0	121
						22542	3	2627	9	Y	2388	2348	0	161
BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345				
12	86999 X	19315	-0-	-67684	-0-	16204	3	20	4	Y	2810	2675	0	189
01	0	15609	-0-	15609	15609	3091	9							
02	28596 X	12987	-0-	-15609	-0-	12861	3	5	4	Y	2494	2578	0	104
03	19313 X	15662	-0-	-3651	-0-	2743	9							
04	18690 X	14340	-0-	-4350	-0-	10467	3	10	4	Y	2282	2269	0	115
05	19313 X	13344	-0-	-5969	-0-	2510	9							
						12578	3	2	4	Y	2802	2786	0	129
						3082	9							
						11944	3	3	4	Y	2175	2154	0	147
						2393	9							
						10962	3	2382	9	Y	2165	2195	0	117
RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912				
12	140573 X	26279	-0-	-114294	-0-	22783	3	35	4	Y	3146	3139	0	34
01	0	25003	-0-	25003	25003	3461	9							
02	48021 X	23018	-0-	-25003	-0-	21990	3	20	4	Y	2721	2716	0	37
03	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	2993	9							
04	31765 X	31765	-0-	-0-	-0-	20090	3	172	4	Y	2505	2507	0	31
05	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	2756	9							
						28673	3	95	4	Y	3910	3906	0	31
						4301	9							
						26804	3	701	4	Y	3873	3867	0	31
						4260	9							
						26444	3	41	4	Y	4126	4108	0	48
						4539	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
LH MEEKER C21		WELL #:		1501H	RRCID ->	284196	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10459	- 15209
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		16678 X	6387	-0-	-10291	-0-	5508 3	879 9	N	799	796 0	402
01		6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	5995 3	974 9	N	885	780 0	507
02		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5068 3	779 9	N	708	759 0	455
03		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6283 3	440 9	N	400	514 0	340
04		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6005 3	901 9	N	819	744 0	414
05		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	8855 3	1009 9	N	917	1039 0	292
-----												
RANGER		WELL #:		U 02H	RRCID ->	284213	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10799	PERF.11025	- 20645
12		133769 X	19768	-0-	-114001	-0-	18594 3	29 4	Y	1041	1038 0	76
		0	20019	-0-	20019	20019	1145 9					
01							18675 3	17 4	Y	1206	1203 0	2 8 77
							1327 9					
02		36374 X	16355	-0-	-20019	-0-	15471 3	133 4	Y	683	682 0	3 8 75
							751 9					
03		10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10397 3	35 4	Y	283	282 0	1 8 75
							311 9					
04		8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	7934 3	207 4	Y	248	246 0	2 8 75
							273 9					
05		12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	11891 3	18 4	Y	673	670 0	78
							740 9					
-----												
RANGER		WELL #:		U 04H	RRCID ->	284215	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10808	PERF.11026	- 20747
12		174674 X	28747	-0-	-145927	-0-	24979 3	39 4	Y	3390	3382 0	24
							3729 9					
01		0	29429	-0-	29429	29429	25088 3	23 4	Y	3925	3919 0	2 8 28
							4318 9					
02		57762 X	28333	-0-	-29429	-0-	24498 3	210 4	Y	3295	3297 0	5 8 21
							3625 9					
03		28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	24741 3	82 4	Y	3066	3064 0	3 8 20
							3373 9					
04		21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	19294 3	504 4	Y	1997	1992 0	5 8 20
							2197 9					
05		22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	20459 3	32 4	Y	2162	2153 0	29
							2378 9					
-----												
RANGER		WELL #:		U 06SL	RRCID ->	284217	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11311	- 20730
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RANGER		WELL #:		L 03H	RRCID ->	284219	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10905	- 20956
12		60754 X	10934	-0-	-49820	-0-	9578 3	15 4	Y	1219	1216 0	3
							1341 9					
01		0	11181	-0-	11181	11181	9620 3	9 4	Y	1411	1409 0	1 8 4
							1552 9					
02		21131 X	9950	-0-	-11181	-0-	8834 3	76 4	Y	945	945 0	2 8 2
							1040 9					
03		11532 X	10628	-0-	-904	-0-	9785 3	33 4	Y	736	735 0	1 8 2
							810 9					
04		11160 X	9504	-0-	-1656	-0-	8506 3	222 4	Y	705	703 0	2 8 2
							776 9					
05		11191 X	9831	-0-	-1360	-0-	8990 3	14 4	Y	752	749 0	5
							827 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
RANGER		WELL #:		B104SL	RRCID ->	284220	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11408	- 21039
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RANGER		WELL #:		L 01H	RRCID ->	284242	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.11307	- 20754
12	32808 X	7237	-0-	-25571	-0-	5560	3	9 4	Y	1516	1513 0	17
						1668	9					
01	0	7520	-0-	7520	7520	5584	3	5 4	Y	1755	1753 0	19
						1931	9					
02	14443 X	6923	-0-	-7520	-0-	5102	3	44 4	Y	1615	1618 0	15
						1777	9				1 8	
03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7032	3	23 4	Y	947	946 0	15
						1042	9					
04	7380 X	6946	-0-	-434	-0-	6767	3	177 4	Y	2	2 8	15
						2	9					
05	7657 X	7163	-0-	-494	-0-	7152	3	11 4	Y	-0-		15

RANGER		WELL #:		B102SL	RRCID ->	284261	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11114	PERF.11062	- 20851
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #:		B301 H	RRCID ->	284429	COMPL. DATE	05/28/2018	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11674	- 18954
12	93997 X	10698	-0-	-83299	-0-	10263	3	4 4	Y	392	409 0	19
						431	9					
01	0	42136	-0-	42136	42136	40998	3	42 4	Y	996	994 0	17
						1096	9				4 8	
02	55313 X	13177	-0-	-42136	-0-	12503	3	16 4	Y	598	593 0	19
						658	9				3 8	
03	44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	44001	3	101 4	Y	788	791 0	8
						867	9				8 8	
04	19740 X	15231	-0-	-4509	-0-	14287	3	13 4	Y	846	838 0	12
						931	9				4 8	
05	20398 X	17277	-0-	-3121	-0-	16361	3	24 4	Y	811	791 0	32
						892	9					

JOLLY		WELL #:		1201BH	RRCID ->	284475	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10052	PERF.10437	- 17958
12	73700 X	14478	-0-	-59222	-0-	12916	3	1562 9	Y	1420	1428 0	60
01	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	13727	3	1680 9	Y	1527	1520 0	66
02	13804 X	10065	-0-	-3739	-0-	8899	3	1166 9	Y	1060	1087 0	37
03	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	14772	3	2000 9	Y	1818	1792 0	61
04	14910 X	13711	-0-	-1199	-0-	12158	3	1553 9	Y	1412	1355 0	115
05	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	15783	3	2379 9	Y	2163	2185 0	93



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	12679 X	11482	-0-	-1197	-0-	11226	3	256	9	Y	233	192	0	373
01	11966 X	11736	-0-	-230	-0-	10998	3	738	9	Y	671	795	0	248
02	10808 X	10514	-0-	-294	-0-	9809	3	1	4	Y	640	559	0	327
03	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	11601	3	573	9	Y	521	625	0	221
04	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	11490	3	2	4	Y	621	605	0	235
05	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11327	3	574	9	Y	522	626	0	131
-----														
RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144				
12	23002 X	14668	-0-	-8334	-0-	13194	3	59	4	N	1286	1324	0	231
01	20638 X	20638	-0-	-0-	-0-	18849	3	61	4	N	1571	1540	0	261
02	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	16225	3	118	4	N	1589	1594	0	253
03	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	18627	3	2046	9	N	1860	1833	0	278
04	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	18022	3	1	4	N	1802	1778	0	299
05	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	18817	3	2229	9	N	2026	2044	0	281
-----														
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760				
12	17636 X	1069	-0-	-16567	-0-	16	4	1053	9	Y	957	954	0	53
01	0	1173	-0-	1173	1173	16	4	1157	9	Y	1052	1051	0	54
02	4928 X	978	-0-	-3950	-0-	23	4	955	9	Y	868	867	0	55
03	5456 X	903	-0-	-4553	-0-	13	4	890	9	Y	809	822	0	42
04	5280 X	634	-0-	-4646	-0-	14	4	620	9	Y	564	568	0	38
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	677	632	0	83
-----														
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613				
12	16131 X	16131	-0-	-0-	-0-	14287	3	64	4	N	1618	1624	0	41
01	15438 X	14551	-0-	-887	-0-	13154	3	42	4	N	1232	1208	0	64
02	17444 X	11888	-0-	-5556	-0-	10884	3	79	4	N	841	843	0	60
03	19313 X	13690	-0-	-5623	-0-	12336	3	1354	9	N	1231	1213	0	76
04	18690 X	12914	-0-	-5776	-0-	11948	3	1	4	N	877	864	0	87
05	16120 X	13472	-0-	-2648	-0-	12396	3	1076	9	N	978	987	0	78
-----														
HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040				
12	26481 X	26481	-0-	-0-	-0-	23865	3	2616	9	Y	2378	2555	0	153
01	0	23476	-0-	23476	23476	21157	3	2319	9	Y	2108	2072	0	187
02	42020 X	18544	-0-	-23476	-0-	16382	3	2162	9	Y	1965	1820	0	329
03	26474 X	25595	-0-	-879	-0-	22901	3	2694	9	Y	2449	2563	0	212
04	25620 X	21061	-0-	-4559	-0-	18855	3	2206	9	Y	2005	1993	0	220
05	26474 X	21141	-0-	-5333	-0-	18684	3	2457	9	Y	2234	2139	0	315

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RENEGADE //CONT.// 703352														
WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21607 X	13802	-0-	-7805	-0-	11642	3	52	4	N	1916	1955	0	134
						2108	9							
01	18042 X	18000	-0-	-42	-0-	14931	3	48	4	N	2746	2693	0	186
						3021	9						1 8	
02	18088 X	14977	-0-	-3111	-0-	12428	3	90	4	N	2235	2245	0	174
						2459	9						2 8	
03	20026 X	18016	-0-	-2010	-0-	15414	3	2602	9	N	2365	2330	0	207
04	19380 X	16024	-0-	-3356	-0-	13838	3	1	4	N	1986	1960	0	230
						2185	9						3 8	
05	18011 X	16273	-0-	-1738	-0-	13919	3	2354	9	N	2140	2160	0	210
-----														
THUNDER CANYON														
WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FLYING DOG														
WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833														
12	22599 X	7333	-0-	-15266	-0-	6621	3	712	9	Y	647	664	0	335
01	21607 X	10486	-0-	-11121	-0-	9228	3	1	4	Y	1143	1132	0	346
						1257	9							
02	17836 X	14994	-0-	-2842	-0-	12816	3	2178	9	Y	1980	2154	0	171
03	19747 X	18808	-0-	-939	-0-	16808	3	2000	9	Y	1818	1840	0	148
04	18630 X	11337	-0-	-7293	-0-	9604	3	1733	9	Y	1575	1525	0	196
05	16616 X	10083	-0-	-6533	-0-	9063	3	1020	9	Y	927	680	0	443
-----														
UINTA														
WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614														
12	73447 X	16313	-0-	-57134	-0-	15481	3	580	4	Y	229	293	0	-0-
						252	9							
01	0	17489	-0-	17489	17489	15459	3	90	4	Y	1764	1672	0	91
						1940	9						1 8	
02	35148 X	17659	-0-	-17489	-0-	15972	3	71	4	Y	1469	1468	0	89
						1616	9						3 8	
03	18724 X	16643	-0-	-2081	-0-	15294	3	61	4	Y	1171	1209	0	49
						1288	9						2 8	
04	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17740	3	115	4	Y	1071	1071	0	46
						1178	9						3 8	
05	23472 X	23472	-0-	-0-	-0-	22198	3	33	4	Y	1128	1132	0	42
						1241	9							
-----														
SANDLOT STATE														
WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
12	84876 X	17313	-0-	-67563	-0-	16885	3	3	4	Y	386	393	0	9
						425	9							
01	0	18254	-0-	18254	18254	17813	3	441	9	Y	401	394	0	15
02	31941 X	13687	-0-	-18254	-0-	13381	3	306	9	Y	278	276	0	15
03	16771 X	14999	-0-	-1772	-0-	14617	3	382	9	Y	347	346	0	14
04	16230 X	15081	-0-	-1149	-0-	14736	3	1	4	Y	313	313	0	11
						344	9						3 8	
05	16771 X	15460	-0-	-1311	-0-	15046	3	1	4	Y	375	372	0	14
						413	9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
STEAMWORKS		WELL #:		0304H	RRCID ->	284719	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10900	- 18275
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12		68533 X	11723	-0-	-56810	-0-	9909 3	31 4	Y	1621	1606 0		90
01		0	14059	-0-	14059	14059	1783 9 11958 3	31 4	Y	1882	1874 0	1 8	97
02		23625 X	9566	-0-	-14059	-0-	2070 9 7692 3	45 4	Y	1663	1653 0	2 8	105
03		14632 X	12881	-0-	-1751	-0-	1829 9 10612 3	24 4	Y	2041	2039 0	2 8	105
04		14160 X	5413	-0-	-8747	-0-	2245 9 3237 3	27 4	Y	1954	1926 0	1 8	132
05		14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-	2149 9		Y	1984	1872 0		244
-----													
SANDLOT STATE		WELL #:		U 03H	RRCID ->	284864	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.10749	- 17041
12		163729 X	39866	-0-	-123863	-0-	38672 3 1186 9	8 4	Y	1078	1088 0		3
01		0	45462	-0-	45462	45462	44057 3	1405 9	Y	1277	1256 0	3 8	21
02		101323 X	55861	-0-	-45462	-0-	53887 3 1973 9	1 4	Y	1794	1788 0	9 8	18
03		66512 X	66512	-0-	-0-	-0-	64097 3	2415 9	Y	2195	2193 0	7 8	13
04		47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	45095 3 2120 9	2 4	Y	1927	1926 0	9 8	5
05		31568 X	31568	-0-	-0-	-0-	30472 3 1093 9	3 4	Y	994	985 0		14
-----													
SANDLOT STATE		WELL #:		L 02H	RRCID ->	284869	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.10975	- 17254
12		66366 X	13922	-0-	-52444	-0-	13374 3 545 9	3 4	Y	495	504 0		16
01		0	9253	-0-	9253	9253	8901 3	352 9	Y	320	314 0	1 8	21
02		17185 X	7932	-0-	-9253	-0-	7612 3	320 9	Y	291	291 0	1 8	20
03		13237 X	12177	-0-	-1060	-0-	11696 3	481 9	Y	437	437 0	1 8	19
04		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	12723 3 661 9	1 4	Y	601	604 0	3 8	13
05		19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	19246 3 631 9	2 4	Y	574	569 0		18
-----													
SMR		WELL #:		U 08H	RRCID ->	284894	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL	DEPTH	10832	PERF.11022	- 20516
12		35321 X	17728	-0-	-17593	-0-	16291 3	1437 9	N	1306	1309 0		76
01		0	23246	-0-	23246	23246	21683 3	1563 9	N	1421	1418 0	2 8	77
02		41440 X	18194	-0-	-23246	-0-	16995 3	1199 9	N	1090	1081 0	3 8	83
03		15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	14104 3	1146 9	N	1042	1054 0	2 8	69
04		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8714 3	759 9	N	690	708 0	2 8	49
05		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	11646 3	1037 9	N	943	919 0		73
-----													
SANDLOT STATE		WELL #:		B103SL	RRCID ->	284895	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL	DEPTH	10662	PERF.10928	- 17385
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

12	69003 X	35423	-0-	-33580	-0-	27796	3	14	4	N	6921	6956	0			114
						7613	9									
01	0	31786	-0-	31786	31786	24414	3	5	4	N	6697	6693	0	2	8	116
						7367	9									
02	57459 X	25673	-0-	-31786	-0-	19903	3	5770	9	N	5245	5213	0	3	8	145
03	35573 X	35573	-0-	-0-	-0-	29102	3	6471	9	N	5883	5951	0	4	8	73
*04	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	18649	3	11	4	N	4027	4066	0	4	8	30
						4430	9									
05	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	23275	3	20	4	N	5590	5527	0			93
						6149	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

12	212394 X	37683	-0-	-174711	-0-	36474	3	7	4	Y	1093	1110	0			13
						1202	9									
01	0	46154	-0-	46154	46154	44542	3	1612	9	Y	1465	1441	0	3	8	34
02	84004 X	37850	-0-	-46154	-0-	36652	3	1	4	Y	1088	1084	0	6	8	32
						1197	9									
03	39628 X	39628	-0-	-0-	-0-	38132	3	1496	9	Y	1360	1359	0	4	8	29
04	40241 X	40241	-0-	-0-	-0-	39040	3	2	4	Y	1090	1092	0	8	8	19
						1199	9									
05	41751 X	41751	-0-	-0-	-0-	40558	3	4	4	Y	1081	1071	0	1	8	28
						1189	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2241	3	513	9	Y	466	454	0			30
01	6169 X	1769	-0-	-4400	-0-	1574	3	195	9	Y	177	191	0			16
02	5572 X	2038	-0-	-3534	-0-	1881	3	157	9	Y	143	135	0			24
03	3658 X	2901	-0-	-757	-0-	2781	3	120	9	Y	109	124	0			9
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3114	3	220	9	Y	200	186	0	1	8	22
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3456	3	257	9	Y	234	223	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10769	PERF.11173	-		21225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	73051 X	36243	-0-	-36808	-0-		31351 3	15 4		N	4434	4457 0		178
							4877 9							
01	0	32262	-0-	32262	32262		27537 3	5 4		N	4291	4288 0	2 8	179
							4720 9							
02	58407 X	26145	-0-	-32262	-0-		22453 3	3692 9		N	3356	3333 0	4 8	198
03	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-		24093 3	4652 9		N	4229	4280 0	3 8	144
04	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-		15191 3	9 4		N	2911	2963 0	4 8	88
							3202 9							
05	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-		19654 3	17 4		N	4067	3997 0		158
							4474 9							
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 11164	PERF.11415	-		21140				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B106SL		RRCID -> 285432	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11111	PERF.11357	-		21255				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: U 01H		RRCID -> 285457	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10765	-		17049				
12	178862 X	35191	-0-	-143671	-0-		32967 3	7 4		Y	2015	2036 0		6
							2217 9							
01	0	32586	-0-	32586	32586		30136 3	2450 9		Y	2227	2193 0	2 8	38
02	62202 X	29616	-0-	-32586	-0-		27821 3	1795 9		Y	1632	1630 0	5 8	35
03	33784 X	33784	-0-	-0-	-0-		30713 3	3071 9		Y	2792	2796 0	3 8	28
04	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-		27284 3	1 4		Y	2025	2036 0	6 8	11
							2228 9							
05	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-		28066 3	3 4		Y	2219	2200 0		30
							2441 9							
SANDLOT STATE		WELL #: B101SL		RRCID -> 285471	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL DEPTH 10660	PERF.11220	-		17430				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31747 X	9091	-0-	-22656	-0-	7129	3	214	4	Y	1589	1666	0			173
01	0	12716	-0-	12716	12716	1748	9									
02	25179 X	12463	-0-	-12716	-0-	10905	3	1811	9	Y	1646	1631	0	1	8	187
03	12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	11506	3	957	9	Y	870	868	0	3	8	186
04	10620 X	8981	-0-	-1639	-0-	10798	3	1398	9	Y	1271	1230	0	2	8	225
05	10974 X	9766	-0-	-1208	-0-	7927	3	1054	9	Y	958	1034	0	3	8	146
						7584	3	105	4	Y	1888	1745	0			289
						2077	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

12	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	7912	3	66	4	Y	3378	3172	0			243
01	0	19628	-0-	19628	19628	3716	9									
02	50976 X	31348	-0-	-19628	-0-	17214	3	287	4	Y	1934	2040	0	2	8	135
03	36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	2127	9									
04	33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	27738	3	519	4	Y	2810	2833	0	8	8	104
05	42240 X	42240	-0-	-0-	-0-	3091	9									
						31872	3	164	4	Y	3798	3757	0	6	8	139
						4178	9									
						29235	3	192	4	Y	3699	3636	0	10	8	192
						4069	9									
						37814	3	13	4	Y	4012	4050	0	1	8	153
						4413	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

12	180512 X	32725	-0-	-147787	-0-	31050	3	6	4	Y	1517	1538	0			8
01	0	27684	-0-	27684	27684	1669	9									
02	51307 X	23623	-0-	-27684	-0-	25910	3	1774	9	Y	1613	1589	0	2	8	30
03	28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	22313	3	1310	9	Y	1191	1189	0	4	8	28
04	27829 X	27829	-0-	-0-	-0-	26455	3	1599	9	Y	1454	1454	0	3	8	25
05	30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	26313	3	1	4	Y	1377	1384	0	5	8	13
						1515	9									
						28256	3	3	4	Y	1662	1648	0			27
						1828	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352									
IRON CITY STATE		WELL #: C105SL		RRCID ->	286502	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10907 - 18668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

  

SHORT YUENGLING		WELL #: B101H		RRCID ->	286503	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10835 - 15939				
12	187599 X	36563	-0-	-151036	-0-	33750	3	2813	9	Y	2557	2609	0	108
01	0	38864	-0-	38864	38864	35838	3	3026	9	Y	2751	2738	0	118
02	73030 X	34166	-0-	-38864	-0-	31469	3	2697	9	Y	2452	2477	0	86
03	36016 X	36016	-0-	-0-	-0-	33356	3	2660	9	Y	2418	2418	0	81
04	33750 X	32362	-0-	-1388	-0-	30491	3	1871	9	Y	1701	1636	0	138
05	35887 X	35887	-0-	-0-	-0-	33808	3	2079	9	Y	1890	1946	0	81

  

SANDLOT STATE		WELL #: L 12H		RRCID ->	286504	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10866 - 16981				
12	105206 X	20688	-0-	-84518	-0-	20318	3	4	4	Y	333	339	0	18
01	0	22635	-0-	22635	22635	22287	3	348	9	Y	316	310	0	22
02	51230 X	28595	-0-	-22635	-0-	27482	3	1	4	Y	1011	1009	0	20
03	28924 X	28924	-0-	-0-	-0-	27744	3	1180	9	Y	1073	1072	0	18
04	21900 X	17541	-0-	-4359	-0-	17257	3	1	4	Y	257	256	0	15
05	26939 X	16648	-0-	-10291	-0-	16215	3	2	4	Y	392	389	0	18

  

SANDLOT STATE		WELL #: U 11H		RRCID ->	286505	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10362	PERF.10728 - 16866				
12	207968 X	37755	-0-	-170213	-0-	36689	3	7	4	Y	963	978	0	20
01	0	38251	-0-	38251	38251	37034	3	1217	9	Y	1106	1088	0	35
02	70853 X	32602	-0-	-38251	-0-	31580	3	1022	9	Y	929	925	0	34
03	34279 X	34279	-0-	-0-	-0-	33182	3	1097	9	Y	997	996	0	31
04	38152 X	38152	-0-	-0-	-0-	37319	3	1	4	Y	756	755	0	24
05	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	31624	3	3	4	Y	952	943	0	32

  

BOUCHER 2		WELL #: C102H		RRCID ->	286506	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11480 - 19114				
12	262239 X	60740	-0-	-201499	-0-	56865	3	168	4	Y	3370	3213	0	227
01	0	74711	-0-	74711	74711	71405	3	44	4	Y	2965	3061	0	123
02	135428 X	60717	-0-	-74711	-0-	57764	3	87	4	Y	2605	2582	0	131
03	66745 X	66745	-0-	-0-	-0-	63563	3	21	4	Y	2874	2861	0	132
04	44571 X	44571	-0-	-0-	-0-	42379	3	26	4	Y	1969	1956	0	133
05	54417 X	54417	-0-	-0-	-0-	51678	3	3	4	Y	2487	2484	0	135

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747																		
12	182827	X		40777	-0-	-142050	-0-	38372	3	8	4	Y	2179	2211	0			14
								2397	9									
01		0		34143	-0-	34143	34143	32622	3	1521	9	Y	1383	1361	0	2	8	34
02	58235	X		24092	-0-	-34143	-0-	22719	3	1373	9	Y	1248	1247	0	4	8	31
03	30206	X		30206	-0-	-0-	-0-	28539	3	1667	9	Y	1515	1515	0	3	8	28
04	27873	X		27873	-0-	-0-	-0-	26273	3	1	4	Y	1454	1456	0	5	8	21
								1599	9									
05	42712	X		42712	-0-	-0-	-0-	40671	3	4	4	Y	1852	1836	0	1	8	36
								2037	9									
-----																		
EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971																		
12	32013	X		6741	-0-	-25272	-0-	5431	3	1310	9	Y	1191	1197	0			57
01		0		5018	-0-	5018	5018	4506	3	512	9	Y	465	465	0			57
02	9673	X		4655	-0-	-5018	-0-	4249	3	406	9	Y	369	392	0	1	8	33
03	6076	X		5108	-0-	-968	-0-	4600	3	508	9	Y	462	462	0	1	8	32
04	5897	X		5897	-0-	-0-	-0-	5277	3	127	4	Y	448	455	0	1	8	24
								493	9									
05	6608	X		6608	-0-	-0-	-0-	6090	3	518	9	Y	471	473	0			22
-----																		
SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235																		
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980																		
12	128299	X		27835	-0-	-100464	-0-	25161	3	2674	9	Y	2431	2747	0			117
01		0		19904	-0-	19904	19904	16776	3	3128	9	Y	2844	2608	0	2	8	351
02	39089	X		19185	-0-	-19904	-0-	16644	3	2541	9	Y	2310	2452	0	4	8	205
03	23064	X		17609	-0-	-5455	-0-	14759	3	2850	9	Y	2591	2613	0	2	8	181
04	22320	X		18929	-0-	-3391	-0-	16113	3	130	4	Y	2442	2489	0	5	8	129
								2686	9									
05	23064	X		20174	-0-	-2890	-0-	17425	3	2749	9	Y	2499	2511	0			117



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020				TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
12	31475 X	9771	-0-	-21704	-0-	8275	3	30	4	N	1333	1404	0	40
01	0	9383	-0-	9383	9383	1466	9	40	4	N	1406	1408	0	37
02	17683 X	8300	-0-	-9383	-0-	7796	3	1014	9	N	922	931	0	26
03	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	1547	9	1308	9	N	1189	1169	0	45
04	9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	7286	3	62	4	N	1207	1061	0	189
05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8171	3	148	4	N	1184	1343	0	30
						8290	3							
						1328	9							
						7033	3							
						1302	9							
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147				
12	260999 X	48306	-0-	-212693	-0-	46124	3	9	4	Y	1975	1997	0	22
01	0	55981	-0-	55981	55981	2173	9	2377	9	Y	2161	2126	0	53
02	101783 X	45802	-0-	-55981	-0-	53604	3	1	4	Y	1581	1577	0	50
03	50547 X	50547	-0-	-0-	-0-	44062	3	2085	9	Y	1895	1895	0	45
04	54378 X	54378	-0-	-0-	-0-	1739	9	2	4	Y	1920	1926	0	28
05	61060 X	61060	-0-	-0-	-0-	48462	3	5	4	Y	2299	2278	0	48
						52264	3							
						2112	9							
						58526	3							
						2529	9							
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019				TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID -> 288010		COMPL. DATE 04/16/2019				TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928				
12	303053 X	57406	-0-	-245647	-0-	54831	3	11	4	Y	2331	2347	0	7
01	0	52826	-0-	52826	52826	2564	9	2323	9	Y	2112	2079	0	37
02	93780 X	40954	-0-	-52826	-0-	50503	3	1	4	Y	1603	1600	0	34
03	44252 X	44252	-0-	-0-	-0-	39190	3	2169	9	Y	1972	1972	0	29
04	43125 X	43125	-0-	-0-	-0-	1763	9	2	4	Y	1729	1736	0	14
05	40393 X	40393	-0-	-0-	-0-	42083	3	4	4	Y	1989	1971	0	31
						41221	3							
						1902	9							
						38201	3							
						2188	9							
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 288283		COMPL. DATE 12/02/2019				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373				
12	36409 X	36409	-0-	-0-	-0-	31532	3	4877	9	Y	4434	4361	0	199
01	31003 X	31003	-0-	-0-	-0-	25904	3	5099	9	Y	4635	4621	0	211
02	33497 X	33497	-0-	-0-	-0-	26629	3	485	4	Y	5803	5790	0	218
03	34627 X	27035	-0-	-7592	-0-	6383	9	9	4	Y	5571	5577	0	209
04	33510 X	21799	-0-	-11711	-0-	20898	3	32	4	Y	3740	3764	0	181
05	34627 X	19316	-0-	-15311	-0-	6128	9	25	4	Y	2909	2934	0	156
						17653	3							
						4114	9							
						16091	3							
						3200	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-		11399	3	1697	9	Y	1543	1525	0	69
01	12431 X	10794	-0-	-1637	-0-		9026	3	1768	9	Y	1607	1602	0	73
02	11284 X	9536	-0-	-1748	-0-		7938	3	145	4	Y	1321	1342	0	50
							1453	9							
03	13082 X	8923	-0-	-4159	-0-		7399	3	3	4	Y	1383	1380	0	52
							1521	9							
04	12660 X	9313	-0-	-3347	-0-		7912	3	15	4	Y	1260	1249	0	61
							1386	9							
05	13082 X	10013	-0-	-3069	-0-		8638	3	14	4	Y	1237	1232	0	66
							1361	9							
-----															
SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
-----															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237					
12	24665 X	24665	-0-	-0-	-0-		21594	3	3071	9	Y	2792	2754	0	126
01	22041 X	117	-0-	-21924	-0-		26	3	91	9	Y	83	205	0	4
02	19964 X	16755	-0-	-3209	-0-		13964	3	255	4	Y	2305	2219	0	87
							2536	9							
03	22134 X	12093	-0-	-10041	-0-		9805	3	4	4	Y	2076	2083	0	78
							2284	9							
04	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-		24212	3	45	4	Y	1983	1958	0	96
							2181	9							
05	22134 X	14190	-0-	-7944	-0-		11896	3	19	4	Y	2068	2053	0	111
							2275	9							
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194					
12	29488 X	29488	-0-	-0-	-0-		25728	3	3760	9	Y	3418	3422	0	118
01	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-		15939	3	277	4	Y	2997	2966	0	146
							3297	9							
02	24071 X	24071	-0-	-0-	-0-		20632	3	338	4	Y	2819	2820	0	137
							3101	9							
03	29481 X	20840	-0-	-8641	-0-		17417	3	3423	9	Y	3112	3089	0	155
04	28530 X	24769	-0-	-3761	-0-		21330	3	42	4	Y	3088	3081	0	157
							3397	9							
05	29481 X	21728	-0-	-7753	-0-		18699	3	124	4	Y	2641	2678	0	120
							2905	9							
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085					
12	24428 X	18547	-0-	-5881	-0-		15597	3	2950	9	Y	2682	2727	0	92
01	22692 X	16394	-0-	-6298	-0-		13305	3	231	4	Y	2598	2562	0	127
							2858	9							
02	19656 X	17390	-0-	-2266	-0-		14555	3	239	4	Y	2360	2369	0	115
							2596	9							
03	21576 X	17329	-0-	-4247	-0-		14463	3	2866	9	Y	2605	2588	0	130
04	20880 X	18445	-0-	-2435	-0-		15660	3	31	4	Y	2504	2503	0	127
							2754	9							
05	19251 X	18743	-0-	-508	-0-		16121	3	107	4	Y	2286	2309	0	104
							2515	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
NORTH ELEPHANT 2 UNIT //CONT.// 703352														
WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	82528 X	25491	-0-	-57037	-0-	21972	3	3519	9	Y	3199	3251	0	110
01	0	23366	-0-	23366	23366	19419	3	338	4	Y	3281	3229	0	160
						3609	9							
02	47473 X	24107	-0-	-23366	-0-	20421	3	335	4	Y	3046	3052	0	148
						3351	9							
03	29202 X	23159	-0-	-6043	-0-	19544	3	3615	9	Y	3286	3267	0	163
04	27840 X	23447	-0-	-4393	-0-	19972	3	39	4	Y	3124	3122	0	158
						3436	9							
05	26691 X	23198	-0-	-3493	-0-	19976	3	132	4	Y	2809	2839	0	127
						3090	9							
SOUTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608														
12	22971 X	18243	-0-	-4728	-0-	15313	3	56	4	N	2613	2735	0	78
						2874	9							
01	21018 X	17142	-0-	-3876	-0-	14458	3	74	4	N	2373	2387	0	63
						2610	9							
02	18620 X	14842	-0-	-3778	-0-	12607	3	2235	9	N	2032	2035	0	57
03	19499 X	17630	-0-	-1869	-0-	14893	3	1	4	N	2487	2447	0	95
						2736	9							
04	18810 X	13909	-0-	-4901	-0-	11848	3	89	4	N	1793	1604	0	281
						1972	9							
05	18228 X	15377	-0-	-2851	-0-	12627	3	267	4	N	2257	2480	0	58
						2483	9							
ARMSTRONG 16														
WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996														
12	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4645	3	84	9	N	76	188	1	184
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4673	3	86	9	N	78			262
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3751	3	86	9	N	78	191	1	148
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3949	3	182	9	N	165			313
04	3420 X	2161	-0-	-1259	-0-	2161	3			N	-0-			313
05	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3261	3	116	9	N	105	281	1	137
SOUTH GOAT 2 UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987														
12	61225 X	60177	-0-	-1048	-0-	52856	3	192	4	N	6481	6641	0	194
						7129	9							
01	61225 X	58433	-0-	-2792	-0-	51579	3	266	4	N	5989	6016	0	159
						6588	9							
02	55300 X	52563	-0-	-2737	-0-	46451	3	6112	9	N	5556	5543	0	156
03	61225 X	58455	-0-	-2770	-0-	51497	3	2	4	N	6324	6227	0	241
						6956	9							
04	58230 X	54791	-0-	-3439	-0-	47736	3	357	4	N	6089	5358	0	952
						6698	9							
05	60171 X	53101	-0-	-7070	-0-	45597	3	962	4	N	5947	6746	0	152
						6542	9							
PYTHIAN														
WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
NEWBURY		WELL #:		1	RRCID ->	289404	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10208	- 11644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022														

NEWBURY		WELL #:		2	RRCID ->	289407	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11394	PERF.10220	- 11176
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023												

PYTHIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289408	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9834	- 11193
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289437	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	10588	PERF.10703	- 20609
12	206143 X	58487	-0-	-147656	-0-	48970	3	317 4	N	8364	8371 0	266
						9200	9					
01	0	30225	-0-	30225	30225	26022	3	119 4	N	3713	3859 0	117
						4084	9					
02	90568 X	60343	-0-	-30225	-0-	51577	3	8766 9	N	7969	7880 0	194
03	65870 X	65870	-0-	-0-	-0-	55338	3	2 4	N	9573	9561 0	197
						10530	9					
04	62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	51529	3	201 4	N	9559	9465 0	277
						10515	9					
05	55047 X	55047	-0-	-0-	-0-	45548	3	161 4	N	8489	8555 0	210
						9338	9					

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	289544	COMPL. DATE	04/14/2020	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10772	- 20652
12	227397 X	36062	-0-	-191335	-0-	29880	3	194 4	N	5444	5636 0	173
						5988	9					
01	0	44772	-0-	44772	44772	37502	3	172 4	N	6453	6418 0	204
						7098	9					
02	73671 X	28899	-0-	-44772	-0-	24082	3	4817 9	N	4379	4470 0	107
03	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	23866	3	1 4	N	4191	4208 0	86
						4610	9					
04	25316 X	25316	-0-	-0-	-0-	21540	3	84 4	N	3356	3339 0	97
						3692	9					
05	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	19507	3	69 4	N	3151	3170 0	78
						3466	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

NEWBURY WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/04/2023

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOUCHER 2 WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID ->	289763	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	11305	-	21434		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	16815 X	5255	-0-	-11560	-0-	4361	3	894	9	N	813	871	0		88
01	0	2391	-0-	2391	2391	2391	3			N	-0-	88	0		-0-
02	5684 X	1867	-0-	-3817	-0-	1860	3	7	9	N	6	4	0	1 8	1
03	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	12751	3	3583	9	N	3257	3089	0	4 8	165
04	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	10072	3	2760	9	N	2509	2394	0	6 8	274
05	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	5955	3	1760	9	N	1600	1730	0		144
UINTA		WELL #: 0204H		RRCID ->	289766	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10848	-	18286		
12	94456 X	16899	-0-	-77557	-0-	16075	3	602	4	Y	202	258	0		-0-
	0	14560	-0-	14560	14560	12705	3	74	4	Y	1619	1535	0	1 8	83
02	25939 X	11379	-0-	-14560	-0-	1781	9								
						9891	3	44	4	Y	1313	1314	0	2 8	80
						1444	9								
03	22847 X	15058	-0-	-7789	-0-	13846	3	56	4	Y	1051	1085	0	2 8	44
						1156	9								
04	16350 X	15999	-0-	-351	-0-	14941	3	97	4	Y	874	877	0	3 8	38
						961	9								
05	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	22667	3	33	4	Y	1098	1095	0		41
						1208	9								
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID ->	289768	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	11085	-	20580		
12	12409 X	6235	-0-	-6174	-0-	4209	3	2026	9	N	1842	1849	0		199
01	12152 X	6932	-0-	-5220	-0-	4710	3	2222	9	N	2020	1904	0	1 8	314
02	7252 X	4420	-0-	-2832	-0-	2640	3	1780	9	N	1618	1671	0	1 8	260
03	8029 X	2816	-0-	-5213	-0-	1948	3	868	9	N	789	1009	0		40
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-	40	0		-0-
05	6944 X	4565	-0-	-2379	-0-	3058	3	1507	9	N	1370	1247	0		123
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID ->	289769	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	11075	-	12707		
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				134
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID ->	289771	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11629	PERF.	10373	-	11138		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		HARRISON STATE C20		//CONT.// 71052 900	//CONT.// 703352	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629															
12		11651 X	6285	-0-	-5366	-0-	4796	3	437	4	N	956	994	0	104
							1052	9							
01		5890 X	3832	-0-	-2058	-0-	2776	3	55	4	N	910	910	0	104
							1001	9							
02		5320 X	3255	-0-	-2065	-0-	1855	3	572	4	N	753	786	0	71
							828	9							
03		5890 X	4359	-0-	-1531	-0-	3196	3	378	4	N	714	736	0	49
							785	9							
04		5700 X	2221	-0-	-3479	-0-	2137	3	84	4	N	-0-	-0-		49
05		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	-0-		49
-----															
WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325															
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
-----															
WELL #: 1 RRCID -> 289984 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11381 PERF. 8860 - 11126															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
-----															
WELL #: 2H RRCID -> 290161 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10618 - 19172															
12		156796 X	42490	-0-	-114306	-0-	35927	3	6563	9	N	5966	5981	0	-0-
01		0	47919	-0-	47919	47919	40226	3	7693	9	N	6994	6929	0	65
02		94842 X	46923	-0-	-47919	-0-	40105	3	6818	9	N	6198	6189	0	74
03		62682 X	53115	-0-	-9567	-0-	45515	3	7600	9	N	6909	6962	0	21
04		53263 X	53263	-0-	-0-	-0-	46238	3	7025	9	N	6386	6345	0	62
05		53709 X	53709	-0-	-0-	-0-	46648	3	7061	9	N	6419	6404	0	77
-----															
WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770															
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	NO RPT		-0-
-----															
WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523															
12		91047 X	73068	-0-	-17979	-0-	58500	3	14568	9	N	13244	13264	0	-0-
01		91047 X	59410	-0-	-31637	-0-	46112	3	13298	9	N	12089	11977	0	112
02		82236 X	30967	-0-	-51269	-0-	22961	3	8006	9	N	7278	7303	0	87
03		82987 X	32038	-0-	-50949	-0-	23278	3	8760	9	N	7964	8027	0	24
04		70710 X	34750	-0-	-35960	-0-	25603	3	9147	9	N	8315	8258	0	81
05		73067 X	24325	-0-	-48742	-0-	18007	3	6318	9	N	5744	5756	0	69

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE	
12		72137 X	57879	-0-	-14258	-0-	49669	3	8210	9	N	7464	7479	0	-0-
01		69130 X	58833	-0-	-10297	-0-	50616	3	8217	9	N	7470	7401	0	69
02		73129 X	73129	-0-	-0-	-0-	66515	3	6614	9	N	6013	6010	0	72
03		79747 X	79747	-0-	-0-	-0-	72095	3	7652	9	N	6956	7007	0	21
04		56940 X	53535	-0-	-3405	-0-	46662	3	6873	9	N	6248	6208	0	61
05		80972 X	51497	-0-	-29475	-0-	44714	3	6783	9	N	6166	6153	0	74
-----															
CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670															
12		133331 X	106568	-0-	-26763	-0-	96882	3	9686	9	N	8805	8822	0	-0-
01		127410 X	101793	-0-	-25617	-0-	92660	3	9133	9	N	8303	8226	0	77
02		102536 X	89010	-0-	-13526	-0-	81117	3	7893	9	N	7175	7166	0	86
03		113522 X	94520	-0-	-19002	-0-	85399	3	9121	9	N	8292	8353	0	25
04		103140 X	94550	-0-	-8590	-0-	86371	3	8179	9	N	7435	7388	0	72
05		106578 X	95439	-0-	-11139	-0-	87161	3	8278	9	N	7525	7506	0	91
-----															
CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375															
12		174947 X	58836	-0-	-116111	-0-	51639	3	7197	9	N	6543	6556	0	-0-
01		0	59041	-0-	59041	59041	51705	3	7336	9	N	6669	6607	0	62
02		109404 X	50363	-0-	-59041	-0-	44030	3	6333	9	N	5757	5750	0	69
03		60915 X	54834	-0-	-6081	-0-	47565	3	7269	9	N	6608	6657	0	20
04		57150 X	54534	-0-	-2616	-0-	47711	3	6823	9	N	6203	6163	0	60
05		59055 X	54972	-0-	-4083	-0-	48095	3	6877	9	N	6252	6237	0	75
-----															
CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416															
12		18817 X	798	-0-	-18019	-0-	637	3	161	9	N	146	147	0	-0-
01		18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	48	48	0	-0-
02		2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			-0-
03		2449 X	42	-0-	-2407	-0-	42	3			N	-0-			-0-
04		1800 X	1017	-0-	-783	-0-	919	3	98	9	N	89	88	0	1
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	1	0	-0-
-----															
CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885															
12		128309 X	103435	-0-	-24874	-0-	92638	3	10797	9	N	9815	9836	0	-0-
01		124713 X	83621	-0-	-41092	-0-	74638	3	8983	9	N	8166	8091	0	75
02		107296 X	69908	-0-	-37388	-0-	62287	3	7621	9	N	6928	6920	0	83
03		118265 X	77584	-0-	-40681	-0-	68534	3	9050	9	N	8227	8285	0	25
04		100110 X	82049	-0-	-18061	-0-	73345	3	8704	9	N	7913	7861	0	77
05		103447 X	80540	-0-	-22907	-0-	72125	3	8415	9	N	7650	7635	0	92
-----															
MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	56692	-0-	56692	56692	43585	3	13107	9	Y	11915	11863	0	45
04		SHUT IN	154602	-0-	154602	211294	1	1	117929	3	Y	33324	33187	0	148
							16	4	36656	9					
05		SHUT IN	175788	-0-	175788	387082	9	1	136954	3	Y	35295	35301	0	138
							38825	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	148297	-0-	148297	148297	108416	3	39881	9	Y	36255	36100	0	137
04		SHUT IN	142803	-0-	142803	291100	1	1	105582	3	Y	33824	33786	0	150
							14	4	37206	9					
05		SHUT IN	152812	-0-	152812	443912	9	1	114882	3	Y	34474	34487	0	135
							37921	9							
-----															
MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	77418	-0-	77418	77418	56046	3	21372	9	Y	19429	19347	0	73
04		SHUT IN	156973	-0-	156973	234391	1	1	114670	3	Y	38443	38312	0	171
							15	4	42287	9					
05		SHUT IN	171376	-0-	171376	405767	9	1	127621	3	Y	39769	39780	0	156
							43746	9							
-----															
MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SHUT IN	51037	-0-	51037	51037	37451	3	13586	9	Y	12351	12298	0	47
04		SHUT IN	145796	-0-	145796	196833	1	1	107864	3	Y	34470	34333	0	153
							14	4	37917	9					
05		SHUT IN	190014	-0-	190014	386847	9	1	142065	3	Y	43582	43560	0	171
							47940	9							
-----															
MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	186736	-0-	186736	186736	139500	3	47236	9	Y	42942	42757	0	162
04		SHUT IN	174230	-0-	174230	360966	1	1	131829	3	Y	38530	38486	0	171
							17	4	42383	9					
05		SHUT IN	170911	-0-	170911	531877	9	1	132610	3	Y	34811	34843	0	136
							38292	9							
-----															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803 EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310															
12		71146 X	21568	-0-	-49578	-0-	594	1	18386	2	N	2340	2289	1	304
							14	4	2574	9					
01		0	24857	-0-	24857	24857	720	1	21161	2	N	2620	2520	1	388
							94	4	2882	9					
02		50366 X	25509	-0-	-24857	-0-	655	1	22127	2	N	2479	2378	1	432
							2727	9							
03		26337 X	26337	-0-	-0-	-0-	731	1	22655	2	N	2680	2539	1	533
							3	4	2948	9					
04		26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	697	1	23514	2	N	2476	2384	1	572
							2724	9							
05		25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	737	1	22321	2	N	2461	2419	1	575
							6	4	2707	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		33536 X	33536	-0-	-0-	-0-	121 1	29155 2	Y	3584	3603 1			132
							318 4	3942 9						
01		38906 X	38906	-0-	-0-	-0-	140 1	34528 2	Y	3748	3703 1	25 8		152
							115 4	4123 9						
02		36099 X	36099	-0-	-0-	-0-	135 1	31900 2	Y	3397	3348 1	83 8		118
							327 4	3737 9						
03		44371 X	44371	-0-	-0-	-0-	243 1	39352 2	Y	3914	3864 1	68 8		100
							471 4	4305 9						
04		53689 X	53689	-0-	-0-	-0-	394 1	47841 2	Y	4332	4216 1	96 8		120
							689 4	4765 9						
05		56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	569 1	51551 2	Y	4276	4210 1	76 8		110
							135 4	4704 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833														
12		105956 X	72560	-0-	-33396	-0-	501 1	67964 2	Y	2556	2656 1	79 8		530
							1283 4	2812 9						
01		0	88139	-0-	88139	88139	684 1	83644 2	Y	3050	3161 1			419
							456 4	3355 9						
02		169001 X	80862	-0-	-88139	-0-	661 1	76220 2	Y	2912	2676 1	91 8		564
							778 4	3203 9						
03		80366 X	80366	-0-	-0-	-0-	736 1	76022 2	Y	3117	3105 1	62 8		514
							179 4	3429 9						
04		90771 X	90771	-0-	-0-	-0-	685 1	86665 2	Y	2914	2877 1	91 8		460
							216 4	3205 9						
*05		88794 X	88794	-0-	-0-	-0-	725 1	84717 2	Y	2989	2837 1	65 8		547
							64 4	3288 9						
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031														
12		29045 X	13727	-0-	-15318	-0-	878 1	10794 2	Y	1793	1950 1	5 8		402
							83 4	1972 9						
01		0	13854	-0-	13854	13854	1021 1	10144 2	Y	2196	2034 1			564
							273 4	2416 9						
02		25306 X	11452	-0-	-13854	-0-	941 1	8422 2	Y	1845	1682 1	7 8		720
							59 4	2030 9						
03		15841 X	13070	-0-	-2771	-0-	1116 1	9569 2	Y	2122	2206 1	5 8		631
							51 4	2334 9						
04		15330 X	9558	-0-	-5772	-0-	952 1	6733 2	Y	1673	1849 1	9 8		446
							33 4	1840 9						
05		13857 X	11537	-0-	-2320	-0-	1005 1	8300 2	Y	1902	1845 1	6 8		497
							140 4	2092 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674														
12		78087 X	38927	-0-	-39160	-0-	936 1	31803 2	Y	5440	5312 1	25 8		692
							204 4	5984 9						
01		0	45280	-0-	45280	45280	1045 1	37492 2	Y	6039	6021 1	9 8		701
							100 4	6643 9						
02		79278 X	33998	-0-	-45280	-0-	824 1	28113 2	Y	4529	4526 1	22 8		682
							79 4	4982 9						
03		45155 X	45155	-0-	-0-	-0-	1115 1	37218 2	Y	6172	6148 1	17 8		689
							33 4	6789 9						
04		45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	1046 1	38305 2	Y	5729	5718 1	24 8		676
							38 4	6302 9						
05		45291 X	44165	-0-	-1126	-0-	1102 1	36319 2	Y	6107	5965 1	20 8		798
							26 4	6718 9						

-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		81983 X	40411	-0-	-41572	-0-	863 1	34005 2	Y	4734	4717 1	31 8		614
							336 4	5207 9						
01		0	50320	-0-	50320	50320	1177 1	42085 2	Y	6323	6203 1	12 8		722
							103 4	6955 9						
02		88698 X	38378	-0-	-50320	-0-	922 1	31626 2	Y	5220	5136 1	32 8		774
							88 4	5742 9						
03		43983 X	43983	-0-	-0-	-0-	1099 1	36636 2	Y	5651	5757 1	23 8		645
							32 4	6216 9						
04		48690 X	46497	-0-	-2193	-0-	1069 1	39682 2	Y	5188	5190 1	30 8		613
							39 4	5707 9						
05		50313 X	39515	-0-	-10798	-0-	1009 1	33608 2	Y	4426	4424 1	24 8		591
							29 4	4869 9						
-----														
BROWN STATE 44-2 WELL #: 3H RRCID -> 287717 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10931 - 15970														
12		22849 X	7808	-0-	-15041	-0-	732 1	5038 2	Y	1848	1843 1			591
							5 4	2033 9						
01		0	12584	-0-	12584	12584	914 1	9102 2	Y	2315	2278 1			628
							21 4	2547 9						
02		24101 X	11517	-0-	-12584	-0-	917 1	8188 2	Y	2179	2087 1	14 8		706
							15 4	2397 9						
03		16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	1024 1	12278 2	Y	2551	2484 1	11 8		762
							9 4	2806 9						
04		13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	1063 1	10272 2	Y	2332	2623 1	16 8		455
							8 4	2565 9						
05		12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1088 1	8924 2	Y	2349	2251 1	12 8		541
							5 4	2584 9						
-----														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432														
12		88481 X	30046	-0-	-58435	-0-	616 1	25663 2	N	3370	3131 1	41 8		605
							60 4	3707 9						
01		0	34152	-0-	34152	34152	733 1	29739 2	N	3312	3359 1	22 8		536
							37 4	3643 9						
02		64184 X	30032	-0-	-34152	-0-	653 1	25791 2	N	3014	3012 1	69 8		469
							273 4	3315 9						
03		33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	744 1	29068 2	N	3545	3367 1	50 8		597
							15 4	3900 9						
04		35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	720 1	30869 2	N	3240	3215 1	64 8		558
							1 4	3564 9						
05		35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	731 1	30926 2	N	3315	3273 1	48 8		552
							44 4	3647 9						
-----														
DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873														
12		0	19371	-0-	19371	41513	1020 1	15067 2	N	2599	2462 1	39 8		413
							425 4	2859 9						
01		0	21741	-0-	21741	63254	1016 1	17637 2	N	2446	2521 1	9 8		329
							397 4	2691 9						
02		83169 X	19915	-0-	-63254	-0-	981 1	16062 2	N	2544	2437 1	34 8		402
							74 4	2798 9						
03		24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	1044 1	19896 2	N	2447	2427 1	20 8		402
							733 4	2692 9						
04		26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	1038 1	21441 2	N	2655	2739 1	31 8		287
							794 4	2921 9						
*05		23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	1055 1	19392 2	N	2642	2421 1	23 8		485
							198 4	2906 9						

-----														
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		0	19222	-0-	19222	40188	993 1	15395 2	N	2357	2334 1	26 8		494
							241 4	2593 9						
01		0	18363	-0-	18363	58551	1016 1	14240 2	N	2254	2271 1	5 8		472
							628 4	2479 9						
02		73267 X	14716	-0-	-58551	-0-	972 1	11442 2	N	2024	1964 1	16 8		516
							76 4	2226 9						
03		21669 X	16830	-0-	-4839	-0-	992 1	11725 2	N	2164	2179 1	13 8		488
							1733 4	2380 9						
04		20970 X	19259	-0-	-1711	-0-	1052 1	15354 2	N	2273	2436 1	18 8		307
							353 4	2500 9						
*05		20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	1077 1	16337 2	N	2255	2050 1	13 8		499
							206 4	2481 9						
-----														
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384														
12		20770 X	6860	-0-	-13910	-0-	45 1	5561 2	Y	1113	1074 1	19 8		67
							30 4	1224 9						
01		7657 X	4415	-0-	-3242	-0-	66 1	3117 2	Y	854	867 1	5 8		49
							293 4	939 9						
02		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	37 1	8087 2	Y	899	861 1	26 8		61
							55 4	989 9						
03		21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	154 1	19469 2	Y	1452	1376 1	31 8		106
							6 4	1597 9						
04		19515 X	19515	-0-	-0-	-0-	209 1	17348 2	Y	1764	1666 1	31 8		173
							18 4	1940 9						
05		13383 X	13383	-0-	-0-	-0-	91 1	12310 2	Y	875	953 1	23 8		72
							19 4	963 9						
-----														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700														
12		43763 X	43763	-0-	-0-	-0-	433 1	39129 2	N	3196	3122 1	99 8		251
							685 4	3516 9						
01		51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	687 1	46830 2	N	3517	3474 1	23 8		271
							345 4	3869 9						
02		50677 X	50677	-0-	-0-	-0-	669 1	46204 2	N	3268	3259 1	87 8		193
							209 4	3595 9						
03		48268 X	48268	-0-	-0-	-0-	603 1	44246 2	N	2990	2861 1	57 8		265
							130 4	3289 9						
04		57442 X	57442	-0-	-0-	-0-	941 1	51901 2	N	3733	3608 1	91 8		299
							494 4	4106 9						
*05		61842 X	61842	-0-	-0-	-0-	1345 1	56349 2	N	3652	3597 1	72 8		282
							131 4	4017 9						
-----														
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082														
12		40734 X	32362	-0-	-8372	-0-	428 1	29542 2	Y	1952	1894 1	17 8		75
							245 4	2147 9						
01		38471 X	28900	-0-	-9571	-0-	537 1	25521 2	Y	2231	2217 1	7 8		82
							388 4	2454 9						
02		34748 X	16283	-0-	-18465	-0-	376 1	13917 2	Y	1691	1687 1	25 8		61
							130 4	1860 9						
03		38006 X	8692	-0-	-29314	-0-	206 1	7007 2	Y	1238	1246 1	13 8		40
							117 4	1362 9						
04		31320 X	18177	-0-	-13143	-0-	462 1	15509 2	Y	1968	1866 1	30 8		112
							41 4	2165 9						
05		32364 X	17312	-0-	-15052	-0-	480 1	14156 2	Y	1981	1991 1	21 8		81
							497 4	2179 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		4H	RRCID ->	289102	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9643	- 19541	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		52576 X	33494	-0-	-19082	-0-	1331 1	26781 2	Y	4031	4135 1	16 8	250	
							948 4	4434 9						
01		45167 X	33969	-0-	-11198	-0-	1649 1	27556 2	Y	4079	3991 1	5 8	333	
							277 4	4487 9						
02		34216 X	31360	-0-	-2856	-0-	1576 1	25327 2	Y	3663	3497 1	16 8	483	
							428 4	4029 9						
03		37482 X	37482	-0-	-0-	-0-	1944 1	30618 2	Y	4386	4496 1	11 8	362	
							95 4	4825 9						
04		32880 X	27579	-0-	-5301	-0-	1736 1	21880 2	Y	3275	3163 1	11 8	463	
							360 4	3603 9						
*05		35016 X	35016	-0-	-0-	-0-	2068 1	27842 2	Y	4587	4347 1	9 8	694	
							60 4	5046 9						
-----														
BERGMAN STATE 38		WELL #:		2H	RRCID ->	289114	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10606	- 15126	
12		45942 X	37694	-0-	-8248	-0-	499 1	34419 2	Y	2164	2125 1	18 8	85	
							396 4	2380 9						
01		45942 X	34742	-0-	-11200	-0-	651 1	31270 2	Y	2103	2101 1	9 8	78	
							508 4	2313 9						
02		41356 X	15950	-0-	-25406	-0-	358 1	13303 2	Y	1982	1964 1	25 8	71	
							109 4	2180 9						
03		37696 X	17839	-0-	-19857	-0-	460 1	13917 2	Y	2810	2773 1	19 8	89	
							371 4	3091 9						
04		36480 X	13805	-0-	-22675	-0-	334 1	11317 2	Y	1932	1883 1	25 8	113	
							29 4	2125 9						
05		37696 X	11452	-0-	-26244	-0-	283 1	8559 2	Y	2192	2198 1	17 8	90	
							199 4	2411 9						
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		3H	RRCID ->	289120	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	10388	- 19616	
12		47616 X	36214	-0-	-11402	-0-	1512 1	30211 2	Y	2869	2942 1	14 8	178	
							1335 4	3156 9						
01		42811 X	33594	-0-	-9217	-0-	1709 1	28501 2	Y	2840	2782 1	4 8	232	
							260 4	3124 9						
02		33908 X	31197	-0-	-2711	-0-	1636 1	26309 2	Y	2576	2455 1	14 8	339	
							418 4	2834 9						
03		36208 X	35757	-0-	-451	-0-	1945 1	30587 2	Y	2847	2940 1	9 8	237	
							93 4	3132 9						
04		35040 X	28950	-0-	-6090	-0-	1936 1	24294 2	Y	2172	2092 1	10 8	307	
							331 4	2389 9						
*05		37892 X	37892	-0-	-0-	-0-	2384 1	32034 2	Y	3090	2922 1	8 8	467	
							75 4	3399 9						
-----														
BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID ->	289539	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11039	- 16039	
12		34038 X	26159	-0-	-7879	-0-	579 1	23654 2	Y	1365	1366 1		107	
							424 4	1502 9						
01		31589 X	26134	-0-	-5455	-0-	698 1	23529 2	Y	1367	1370 1		104	
							403 4	1504 9						
02		28140 X	25606	-0-	-2534	-0-	819 1	23456 2	Y	1008	1000 1	5 8	107	
							222 4	1109 9						
03		31155 X	16661	-0-	-14494	-0-	555 1	14932 2	Y	916	948 1	3 8	72	
							166 4	1008 9						
04		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	766 1	23271 2	Y	1297	1259 1	12 8	98	
							220 4	1427 9						
05		28365 X	23923	-0-	-4442	-0-	732 1	21828 2	Y	1206	1193 1	9 8	102	
							36 4	1327 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		43865 X	32388	-0-	-11477	-0-	710 1	29181 2	Y	1778	1778	1			140
							541 4	1956 9							
01		43865 X	36050	-0-	-7815	-0-	952 1	32089 2	Y	2227	2200	1			167
							559 4	2450 9							
02		37660 X	31548	-0-	-6112	-0-	999 1	28311 2	Y	1772	1737	1	16	8	186
							289 4	1949 9							
03		36301 X	30193	-0-	-6108	-0-	998 1	26703 2	Y	2032	2046	1	16	8	156
							257 4	2235 9							
04		38365 X	38365	-0-	-0-	-0-	1119 1	34186 2	Y	2490	2428	1	29	8	189
							321 4	2739 9							
05		36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	1086 1	32371 2	Y	2468	2429	1	21	8	207
							53 4	2715 9							
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316															
12		0	98215	-0-	98215	192895	980 1	92724 2	N	3708	3668	1	63	8	661
							432 4	4079 9							
01		0	97645	-0-	97645	290540	1030 1	92323 2	N	3349	3400	1	19	8	591
							608 4	3684 9							
02		376295 X	85755	-0-	-290540	-0-	977 1	81277 2	N	3042	3065	1	63	8	505
							155 4	3346 9							
03		98208 X	82864	-0-	-15344	-0-	1038 1	77884 2	N	2838	2685	1	44	8	614
							820 4	3122 9							
04		95040 X	76125	-0-	-18915	-0-	1067 1	71819 2	N	2540	2536	1	57	8	561
							445 4	2794 9							
05		98208 X	86888	-0-	-11320	-0-	1101 1	82410 2	N	2876	2962	1	43	8	432
							213 4	3164 9							
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314															
12		36490 X	36490	-0-	-0-	-0-	193 1	32112 2	Y	3258	3245	1	20	8	95
							601 4	3584 9							
01		35455 X	35455	-0-	-0-	-0-	202 1	31134 2	Y	3326	3288	1	7	8	126
							460 4	3659 9							
02		36848 X	29360	-0-	-7488	-0-	175 1	25776 2	Y	2945	2874	1	23	8	174
							169 4	3240 9							
03		40796 X	31821	-0-	-8975	-0-	192 1	27990 2	Y	2952	3005	1	16	8	105
							392 4	3247 9							
04		39480 X	33801	-0-	-5679	-0-	222 1	30068 2	Y	2749	2723	1	21	8	110
							487 4	3024 9							
05		36487 X	36184	-0-	-303	-0-	235 1	32321 2	Y	3208	3194	1	16	8	108
							99 4	3529 9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705															
12		69037 X	56816	-0-	-12221	-0-	1049 1	48742 2	Y	6134	6084	1	34	8	56
							278 4	6747 9							
01		53793 X	53793	-0-	-0-	-0-	1054 1	46304 2	Y	5813	5805	1	10	8	54
							41 4	6394 9							
02		50469 X	50469	-0-	-0-	-0-	993 1	43657 2	Y	5159	5058	1	28	8	127
							144 4	5675 9							
03		66153 X	66153	-0-	-0-	-0-	1510 1	58210 2	Y	5804	5751	1	19	8	161
							49 4	6384 9							
04		54990 X	54089	-0-	-901	-0-	1259 1	47456 2	Y	4872	4856	1	25	8	152
							15 4	5359 9							
*05		67638 X	67638	-0-	-0-	-0-	1736 1	59556 2	Y	5733	5672	1	20	8	193
							40 4	6306 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	-	19484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		65131 X	62863	-0-	-2268	-0-	1166 1	54173 2	Y	6554	6503 1	39 8		59
							315 4	7209 9						
01		61241 X	61241	-0-	-0-	-0-	1211 1	53202 2	Y	6164	6154 1	12 8		57
							48 4	6780 9						
02		56420 X	55558	-0-	-862	-0-	1086 1	48014 2	Y	5731	5611 1	36 8		141
							154 4	6304 9						
03		62868 X	53554	-0-	-9314	-0-	1196 1	46398 2	Y	5384	5355 1	20 8		150
							38 4	5922 9						
04		60840 X	50137	-0-	-10703	-0-	1149 1	43039 2	Y	5397	5352 1	27 8		168
							12 4	5937 9						
05		62868 X	53058	-0-	-9810	-0-	1327 1	45589 2	Y	5557	5515 1	22 8		188
							29 4	6113 9						
-----														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	-	19729
12		100657 X	58704	-0-	-41953	-0-	1084 1	50551 2	Y	6303	6259 1	32 8		57
							136 4	6933 9						
01		100657 X	57351	-0-	-43306	-0-	1102 1	49094 2	Y	6467	6454 1	10 8		60
							41 4	7114 9						
02		90916 X	50139	-0-	-40777	-0-	980 1	43034 2	Y	5432	5330 1	28 8		134
							150 4	5975 9						
03		67952 X	31352	-0-	-36600	-0-	650 1	26804 2	Y	3521	3545 1	11 8		99
							25 4	3873 9						
04		56820 X	40017	-0-	-16803	-0-	892 1	33904 2	Y	4734	4667 1	20 8		146
							14 4	5207 9						
05		58714 X	54919	-0-	-3795	-0-	1347 1	46400 2	Y	6490	6402 1	16 8		218
							33 4	7139 9						
-----														
DARCY STATE UNIT 22-25		WELL #:		2H	RRCID ->	291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	-	21099
12		189968 X	148626	-0-	-41342	-0-	813 1	138816 2	Y	5827	5748 1	71 8		169
							2587 4	6410 9						
01		180079 X	144136	-0-	-35943	-0-	889 1	135572 2	Y	5225	5174 1	21 8		199
							1927 4	5748 9						
02		126552 X	126552	-0-	-0-	-0-	812 1	119939 2	Y	4519	4382 1	70 8		266
							830 4	4971 9						
03		163122 X	126493	-0-	-36629	-0-	824 1	117807 2	Y	4201	4267 1	50 8		150
							3241 4	4621 9						
04		146190 X	124396	-0-	-21794	-0-	839 1	117123 2	Y	4074	3994 1	69 8		161
							1953 4	4481 9						
05		148614 X	135296	-0-	-13318	-0-	942 1	129423 2	Y	4143	4114 1	52 8		138
							374 4	4557 9						
-----														
DARCY STATE 22		WELL #:		6H	RRCID ->	291695	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10484	-	15226
12		55955 X	36989	-0-	-18966	-0-	184 1	32479 2	Y	3477	3515 1	17 8		103
							501 4	3825 9						
01		60102 X	60102	-0-	-0-	-0-	342 1	52134 2	Y	6297	6155 1	8 8		237
							699 4	6927 9						
02		49040 X	49040	-0-	-0-	-0-	295 1	42719 2	Y	5231	5134 1	23 8		311
							272 4	5754 9						
03		70029 X	40203	-0-	-29826	-0-	251 1	34775 2	Y	4269	4412 1	13 8		155
							481 4	4696 9						
04		58170 X	34281	-0-	-23889	-0-	206 1	29245 2	Y	3917	3901 1	14 8		157
							521 4	4309 9						
05		60109 X	43688	-0-	-16421	-0-	274 1	37850 2	Y	4966	4946 1	10 8		167
							101 4	5463 9						

-----																	
PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
-----																	
12	189720	X	162868	-0-	-26852	-0-	889	1	152061	2	Y	6403	6314	1	83	8	185
							2875	4	7043	9							
01	179986	X	160421	-0-	-19565	-0-	988	1	150687	2	Y	6002	5933	1	26	8	228
							2144	4	6602	9							
02	133963	X	133963	-0-	-0-	-0-	859	1	126869	2	Y	4878	4738	1	81	8	287
							869	4	5366	9							
03	173755	X	140799	-0-	-32956	-0-	921	1	132755	2	Y	4653	4715	1	60	8	165
							2005	4	5118	9							
04	161100	X	143119	-0-	-17981	-0-	976	1	134782	2	Y	4628	4523	1	87	8	183
							2270	4	5091	9							
05	162874	X	157776	-0-	-5098	-0-	1099	1	150980	2	Y	4779	4738	1	65	8	159
							440	4	5257	9							
-----																	
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660																	
12	85343	X	71896	-0-	-13447	-0-	264	4	65892	5	Y	5218	5165	1	84	8	384
							5740	9									
01	81518	X	66803	-0-	-14715	-0-	61096	2	47	4	Y	5145	5186	1	24	8	319
							5660	9									
02	60242	X	60242	-0-	-0-	-0-	55071	2	115	4	Y	4596	4481	1	81	8	353
							5056	9									
03	78368	X	65405	-0-	-12963	-0-	59644	2	209	4	Y	5047	5034	1	61	8	305
							5552	9									
04	75840	X	62702	-0-	-13138	-0-	57252	2	30	4	Y	4927	4769	1	76	8	387
							5420	9									
05	71889	X	62371	-0-	-9518	-0-	57511	2	40	4	Y	4382	4288	1	51	8	430
							4820	9									
-----																	
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12235 - 19424																	
12	100533	X	81992	-0-	-18541	-0-	75892	2	306	4	Y	5267	5230	1	84	8	389
							5794	9									
01	99262	X	78317	-0-	-20945	-0-	72585	2	57	4	Y	5159	5204	1	24	8	320
							5675	9									
02	69726	X	69726	-0-	-0-	-0-	64484	2	136	4	Y	4642	4525	1	81	8	356
							5106	9									
03	87172	X	74464	-0-	-12708	-0-	68871	2	239	4	Y	4867	4865	1	63	8	295
							5354	9									
04	83700	X	71000	-0-	-12700	-0-	65839	2	35	4	Y	4660	4510	1	79	8	366
							5126	9									
05	81995	X	65773	-0-	-16222	-0-	61120	2	44	4	Y	4190	4093	1	53	8	410
							4609	9									
-----																	
BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062																	
12	50127	X	30897	-0-	-19230	-0-	670	1	26572	2	Y	2976	2901	1			228
							381	4	3274	9							
01	47926	X	23295	-0-	-24631	-0-	584	1	19572	2	Y	2409	2451	1			186
							489	4	2650	9							
02	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	566	1	16475	2	Y	2103	2050	1	19	8	220
							157	4	2313	9							
03	42387	X	42387	-0-	-0-	-0-	1312	1	37435	2	Y	3119	3080	1	24	8	235
							209	4	3431	9							
04	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	1434	1	43490	2	Y	3836	3742	1	38	8	291
							404	4	4220	9							
05	45114	X	45114	-0-	-0-	-0-	1338	1	39862	2	Y	3498	3466	1	27	8	296
							66	4	3848	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		8H	RRCID ->	293000	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.11180	- 16164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		58094 X	40383	-0-	-17711	-0-	864 1	35072 2	Y	3639	3727 1		293	
							444 4	4003 9						
01		53134 X	50857	-0-	-2277	-0-	1372 1	43937 2	Y	4278	4248 1		323	
							842 4	4706 9						
02		40854 X	40854	-0-	-0-	-0-	1252 1	35299 2	Y	3586	3502 1	31 8	376	
							358 4	3945 9						
03		49445 X	41240	-0-	-8205	-0-	1256 1	36176 2	Y	3258	3358 1	20 8	256	
							224 4	3584 9						
04		49230 X	36047	-0-	-13183	-0-	1015 1	31330 2	Y	3101	3090 1	27 8	240	
							291 4	3411 9						
05		50871 X	48080	-0-	-2791	-0-	1427 1	42537 2	Y	3679	3593 1	19 8	307	
							69 4	4047 9						
-----														
BERGMAN STATE 38		WELL #:		1H	RRCID ->	293068	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.10680	- 15141	
12		62279 X	34157	-0-	-28122	-0-	399 1	27174 2	Y	5769	5754 1	27 8	229	
							238 4	6346 9						
01		51522 X	46119	-0-	-5403	-0-	826 1	38943 2	Y	5252	5275 1	11 8	195	
							573 4	5777 9						
02		48057 X	48057	-0-	-0-	-0-	1139 1	41812 2	Y	4176	4191 0	28 8	152	
							512 4	4594 9						
03		53121 X	53121	-0-	-0-	-0-	1427 1	45722 2	Y	4543	4523 1	26 8	146	
							975 4	4997 9						
04		49284 X	49284	-0-	-0-	-0-	1293 1	43453 2	Y	3991	3874 1	31 8	232	
							148 4	4390 9						
05		52514 X	49632	-0-	-2882	-0-	1421 1	42971 2	Y	3816	3866 1	24 8	158	
							1042 4	4198 9						
-----														
BERGMAN STATE 38		WELL #:		4H	RRCID ->	293087	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	10195	PERF.10682	- 15331	
12		71269 X	56691	-0-	-14578	-0-	675 1	49741 2	Y	5309	5287 1	28 8	211	
							435 4	5840 9						
01		56420 X	50667	-0-	-5753	-0-	918 1	43474 2	Y	5137	5146 1	12 8	190	
							624 4	5651 9						
02		54500 X	54500	-0-	-0-	-0-	1306 1	47919 2	Y	4291	4287 1	38 8	156	
							555 4	4720 9						
03		62419 X	62419	-0-	-0-	-0-	1710 1	54564 2	Y	4647	4626 1	28 8	149	
							1033 4	5112 9						
04		62179 X	62179	-0-	-0-	-0-	1668 1	55832 2	Y	4090	3972 1	29 8	238	
							180 4	4499 9						
*05		62579 X	62579	-0-	-0-	-0-	1829 1	54924 2	Y	4035	4086 1	20 8	167	
							1387 4	4439 9						
-----														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		10H	RRCID ->	293274	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.11685	- 15828	
12		80972 X	58632	-0-	-22340	-0-	227 1	53205 2	Y	4027	4085 1		149	
							770 4	4430 9						
01		80972 X	56531	-0-	-24441	-0-	210 1	51906 2	Y	3850	3809 1	34 8	156	
							180 4	4235 9						
02		67984 X	49899	-0-	-18085	-0-	190 1	45448 2	Y	3447	3375 0	109 8	119	
							469 4	3792 9						
03		71331 X	54199	-0-	-17132	-0-	205 1	50042 2	Y	3340	3300 1	73 8	86	
							278 4	3674 9						
04		62010 X	43470	-0-	-18540	-0-	350 1	39075 2	Y	3151	3063 1	87 8	87	
							579 4	3466 9						
05		58621 X	55853	-0-	-2768	-0-	555 1	50891 2	Y	3879	3799 1	68 8	99	
							140 4	4267 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	117831 X	97962	-0-	-19869	-0-	368	1	88185	2	Y	7742	7576	1	277
						893	4	8516	9					
01	117831 X	99093	-0-	-18738	-0-	365	1	90292	2	Y	7394	7319	1	300
						303	4	8133	9					
02	106428 X	85526	-0-	-20902	-0-	323	1	77346	2	Y	6424	6338	1	223
						791	4	7066	9					
03	117831 X	62918	-0-	-54913	-0-	234	1	56986	2	Y	4775	4785	1	124
						445	4	5253	9					
04	102240 X	74495	-0-	-27745	-0-	542	1	67582	2	Y	5501	5346	1	152
						320	4	6051	9					
05	99107 X	84230	-0-	-14877	-0-	839	1	76592	2	Y	5991	5888	1	154
						209	4	6590	9					
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209														
12	104563 X	90161	-0-	-14402	-0-	590	1	80446	2	Y	7990	7860	1	491
						336	4	8789	9					
01	104563 X	79373	-0-	-25190	-0-	491	1	71091	2	Y	6849	6907	1	392
						257	4	7534	9					
02	94444 X	74588	-0-	-19856	-0-	292	1	67225	2	Y	6150	5974	1	422
						306	4	6765	9					
03	104563 X	79506	-0-	-25057	-0-	535	1	72320	2	Y	6021	5879	1	455
						28	4	6623	9					
04	76800 X	54871	-0-	-21929	-0-	49419	2	46	4	Y	4540	4434	1	460
						412	8	4994	9					
05	90148 X	NO RPT	-0-	-90148	-0-					Y	NO RPT			460
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	85208	-0-	85208	85208	2	1	78734	2	Y	4721	4268	1	437
						1279	4	5193	9					
*02	0	265039	-0-	265039	350247	248302	2	742	4	Y	14541	14490	1	395
						15995	9							
*03	607675 X	257428	-0-	-350247	-0-	242492	2	313	4	Y	13294	13262	1	256
						14623	9							
*04	255840 X	226971	-0-	-28869	-0-	214531	2	4	4	Y	11305	11114	1	250
						12436	9							
*05	264368 X	214927	-0-	-49441	-0-	203726	2	40	4	Y	10146	9852	1	419
						11161	9							
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	85359	-0-	85359	85359	1	1	79143	2	Y	4478	4048	1	415
						1289	4	4926	9					
02	0	284137	-0-	284137	369496	268120	2	798	4	Y	13835	13634	1	371
						15219	9							
03	645343 X	275847	-0-	-369496	-0-	261630	2	336	4	Y	12619	12575	1	243
						13881	9							
*04	276240 X	241851	-0-	-34389	-0-	230030	2	4	4	Y	10743	10550	1	238
						11817	9							
*05	285448 X	231383	-0-	-54065	-0-	220899	2	43	4	Y	9492	9233	1	392
						10441	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462										
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11568	PERF.11589	- 16375		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	0	6701	-0-	6701	6701	5590	2	1111	9	N	1010	850	1	160
04	0 W	82053	-0-	82053	88754	72483	2	9570	9	N	8700	8729	1	131
05	0 W	97750	-0-	97750	186504	87374	2	10376	9	N	9433	9339	1	225
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11070	- 15870		
03	0	3554	-0-	3554	3554	2630	2	924	9	N	840	707	1	133
04	0 W	52372	-0-	52372	55926	41160	2	11212	9	N	10193	10138	1	188
05	0 W	80994	-0-	80994	136920	64546	2	16448	9	N	14953	14750	1	391
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	11641	PERF.11756	- 16635		
03	0	5684	-0-	5684	5684	5263	2	421	9	N	383	322	1	61
04	0 W	97173	-0-	97173	102857	87749	2	9424	9	N	8567	8502	1	126
05	0 W	95095	-0-	95095	197952	85335	2	9760	9	N	8873	8813	1	186
TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #:		2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779
OLIVER 13-24B		WELL #:		2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779		
12	14B2 EXT	1055	-0-	1055	4248	1045	3	2	4	N	7	7	8	429
01	14B2 EXT	3128	-0-	3128	7376	3120	3	8	9	N	7	7	8	429
02	14B2 EXT	1962	-0-	1962	9338	1962	3			N	-0-			429
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9338					N	-0-			429
04	14B2 EXT	44	-0-	44	9382	44	3			N	-0-			429
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9382					N	NO RPT			429
ASTRO STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200
OLIVER 13-24		WELL #:		1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301		
12	0	28002	-0-	28002	28002	25939	3	113	4	N	1773	1314	1	1089
01	56057 X	28055	-0-	-28002	-0-	25477	3	2578	9	N	2344	2223	1	1203
02	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	20601	3	1	4	N	1135	1197	1	1139
03	31496 X	24635	-0-	-6861	-0-	22776	3	8	4	N	1683	1727	1	1089
04	30480 X	25143	-0-	-5337	-0-	22734	3	535	4	N	1704	2318	1	466
05	28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-	1874	9			N	NO RPT			466



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP				875462										
FLEMING 13				WELL #:	10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9878 - 14324	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-			237
*01	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	56			290
*02	17780 X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	448	359	1	379
*03	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	500	519	1	360
04	19050 X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	577	466	1	471
05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	1860	1	18996	2	N	261	356	1	376
						287	9							
-----														
SANDHU STATE UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	285596	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9710 - 19709	
12	43152 X	38843	-0-	-4309	-0-	1000	1	35240	2	N	1816	1874	1	372
						605	4	1998	9					
01	41974 X	39195	-0-	-2779	-0-	310	1	36598	2	N	2079	2032	1	419
						2287	9							
02	37436 X	33905	-0-	-3531	-0-	306	1	31815	2	N	1622	1502	1	539
						1784	9							
*03	40610 X	35976	-0-	-4634	-0-	109	1	33974	2	N	1721	1852	1	408
						1893	9							
04	44130 X	34319	-0-	-9811	-0-	1869	1	30642	2	N	1643	1582	1	469
						1	4	1807	9					
05	38285 X	34647	-0-	-3638	-0-	35	1	32892	2	N	1564	1768	1	264
						1720	9							
-----														
THURMOND A137 ALLOC. A				WELL #:	10H	RRCID ->	285923	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	10188 - 19947	
12	19189 X	3205	-0-	-15984	-0-	1933	1	1272	9	Y	1156	1220	1	147
01	19189 X	10912	-0-	-8277	-0-	1955	1	7760	2	Y	1075	1109	1	113
						14	4	1183	9					
02	DLQ G-10	9766	-0-	9766	9766	1800	1	7062	2	Y	718	644	1	187
						114	4	790	9					
03	42647 X	32881	-0-	-9766	-0-	246	1	31218	2	Y	1200	1302	1	85
						97	4	1320	9					
04	33060 X	-0-	-0-	-33060	-0-	12736	1	35375	2	Y	1448	1440	1	134
05	37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	2026	1	32685	2	Y	2322	2310	1	146
						2554	9							
-----														
WESTWAY 2122				WELL #:	1	RRCID ->	286080	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10156 - 17532	
12	35552 X	35552	-0-	-0-	-0-	1240	1	32292	2	N	1422	1068	1	851
						456	4	1564	9					
01	43883 X	43883	-0-	-0-	-0-	1240	1	41281	2	N	1238	1572	1	517
						1362	9							
02	30108 X	30108	-0-	-0-	-0-	1120	1	27931	2	N	961	518	1	960
						1057	9							
03	31558 X	24904	-0-	-6654	-0-	1240	1	22405	2	N	901	1132	1	729
						268	4	991	9					
04	34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT			729
05	33232 X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					N	NO RPT			729

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.// 875462													
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	268	1	31819	2	Y	1347	1408	1		172
						8	4	1482	9						
01	36705 X	36705	-0-	-0-	-0-	246	1	33000	2	Y	3104	2952	1		324
						45	4	3414	9						
02	DLQ G-10	26278	-0-	26278	26278	187	1	23933	2	Y	1711	1592	1		443
						276	4	1882	9						
03	46057 X	19779	-0-	-26278	-0-	1955	1	14354	2	Y	3107	3189	1		361
						52	4	3418	9						
04	51524 X	51524	-0-	-0-	-0-	3414	9			Y	3104	3140	1		284
05	32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	175	1	29803	2	Y	2395	2529	1		149
						2635	9								
UPCURVE ENERGY, LLC		878506													
SUNSHINE STATE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 290209		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240					
12	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	26058	2	2319	4	Y	869	899	0		38
						956	9								
01	29295 X	28489	-0-	-806	-0-	27484	2	46	4	Y	872	869	0		41
						959	9								
02	27048 X	24883	-0-	-2165	-0-	24027	2	856	9	Y	778	780	0		39
03	29946 X	26973	-0-	-2973	-0-	26056	2	917	9	Y	834	833	0		40
04	28980 X	25120	-0-	-3860	-0-	24216	2	904	9	Y	822	820	0		42
05	29326 X	26267	-0-	-3059	-0-	25290	2	977	9	Y	888	874	0		56
YORK STATE 33 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 290254		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728					
12	37851 X	31928	-0-	-5923	-0-	30333	2	43	4	Y	1411	1391	0		154
						1552	9								
01	37851 X	31906	-0-	-5945	-0-	30281	2	34	4	Y	1446	1456	0		144
						1591	9								
02	32088 X	30015	-0-	-2073	-0-	28617	2	1398	9	Y	1271	1189	0		226
03	34658 X	30449	-0-	-4209	-0-	28979	2	1470	9	Y	1336	1444	0		118
04	32250 X	28798	-0-	-3452	-0-	27313	2	1485	9	Y	1350	1350	0		118
05	33232 X	29548	-0-	-3684	-0-	28092	2	1456	9	Y	1324	1314	0		128
WINKLER STATE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 290261		COMPL. DATE 12/14/2019				TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950					
12	51460 X	49078	-0-	-2382	-0-	45047	2	64	4	Y	3606	3541	0		392
						3967	9								
01	51460 X	47873	-0-	-3587	-0-	43950	2	50	4	Y	3521	3561	0		352
						3873	9								
02	43742 X	43742	-0-	-0-	-0-	40352	2	3390	9	Y	3082	2886	0		548
03	46502 X	46502	-0-	-0-	-0-	42841	2	3661	9	Y	3328	3583	0		293
04	44250 X	43480	-0-	-770	-0-	39777	2	3703	9	Y	3366	3366	0		293
05	45725 X	43483	-0-	-2242	-0-	39934	2	3549	9	Y	3226	3208	0		311
EDDIE GUNNER STATE 44		WELL #: 3H		RRCID -> 290329		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204					
12	39250 X	39250	-0-	-0-	-0-	32444	2	2887	4	Y	3563	3682	0		154
						3919	9								
01	38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	34395	2	57	4	Y	3388	3382	0		160
						3727	9								
02	34668 X	34668	-0-	-0-	-0-	31356	2	3312	9	Y	3011	3021	0		150
03	37844 X	37844	-0-	-0-	-0-	34094	2	3750	9	Y	3409	3394	0		165
04	35259 X	35259	-0-	-0-	-0-	31908	2	3351	9	Y	3046	3055	0		156
05	35743 X	33074	-0-	-2669	-0-	30082	2	2992	9	Y	2720	2703	0		173

PHANTOM (WOLFCAMP)															
UPCURVE ENERGY, LLC															
E STORM STATE 33															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 878506															
WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0	29752	-0-	29752	112675	27269	2	15	4	N	2244	2255	0	700
							2468	9							
01		0	31050	-0-	31050	143725	28262	2	389	4	N	2181	2170	0	711
							2399	9							
02	172577	X	28852	-0-	-143725	-0-	26851	2	2001	9	N	1819	1866	0	664
03	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-	28549	2	2168	9	N	1971	1994	0	641
04	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-	27258	2	1911	9	N	1737	1761	0	617
05	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	22653	2	1487	9	N	1352	1334	0	635
-----															
WINKLER STATE 34															
WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348															
12	41199	X	35707	-0-	-5492	-0-	33039	2	47	4	Y	2383	2346	0	260
							2621	9							
01	41199	X	34310	-0-	-6889	-0-	31643	2	36	4	Y	2392	2413	0	239
							2631	9							
02	32816	X	32061	-0-	-755	-0-	29931	2	2130	9	Y	1936	1828	0	347
03	36332	X	32951	-0-	-3381	-0-	30631	2	2320	9	Y	2109	2270	0	186
04	34890	X	30476	-0-	-4414	-0-	28201	2	2275	9	Y	2068	2073	0	181
05	35712	X	29486	-0-	-6226	-0-	27220	2	2266	9	Y	2060	2043	0	198
-----															
MACKEY STATE 33															
WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	0	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
B JOHNSON STATE 33															
WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659															
12	26257	X	23154	-0-	-3103	-0-	20145	2	28	4	Y	2710	2679	0	297
							2981	9							
01	26257	X	22981	-0-	-3276	-0-	19970	2	23	4	Y	2716	2742	0	271
							2988	9							
02	23716	X	23270	-0-	-446	-0-	20452	2	2818	9	Y	2562	2381	0	452
03	25048	X	22348	-0-	-2700	-0-	19708	2	2640	9	Y	2400	2636	0	216
04	24180	X	21841	-0-	-2339	-0-	19200	2	2641	9	Y	2401	2407	0	210
05	25761	X	22996	-0-	-2765	-0-	20474	2	2522	9	Y	2293	2282	0	221
-----															
WINKLER STATE 34															
WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689															
12	33046	X	26554	-0-	-6492	-0-	23559	2	33	4	Y	2693	2629	0	291
							2962	9							
01	31093	X	27458	-0-	-3635	-0-	24272	2	28	4	Y	2871	2877	0	285
							3158	9							
02	28084	X	21379	-0-	-6705	-0-	19018	2	2361	9	Y	2146	2043	0	388
03	29884	X	20822	-0-	-9062	-0-	18450	2	2372	9	Y	2156	2352	0	192
04	26580	X	16142	-0-	-10438	-0-	13918	2	2224	9	Y	2022	2036	0	178
05	27466	X	15099	-0-	-12367	-0-	12891	2	2208	9	Y	2007	1992	0	193



PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MARALO STATE 33			//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	51770 X	41736	-0-	-10034	-0-	01/22/2019	39501 2 2179 9	56 4	Y	1981	1930 0		214
01	48515 X	37760	-0-	-10755	-0-		35109 2 2611 9	40 4	Y	2374	2355 0		233
02	40432 X	36840	-0-	-3592	-0-		34485 2	2355 9	Y	2141	1995 0		379
03	44764 X	38593	-0-	-6171	-0-		36214 2	2379 9	Y	2163	2350 0		192
04	42150 X	34468	-0-	-7682	-0-		32059 2	2409 9	Y	2190	2191 0		191
05	41726 X	33722	-0-	-8004	-0-		31377 2	2345 9	Y	2132	2117 0		206
-----													
S. JOHNSON 19			WELL #:	2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	- 17601	
12	32332 X	32332	-0-	-0-	-0-		23647 2 8371 9	314 4	Y	7610	7570 0		126
01	34409 X	34409	-0-	-0-	-0-		26986 2	7423 9	Y	6748	6721 0		153
02	25116 X	8676	-0-	-16440	-0-		5269 2	3407 9	Y	3097	3177 0		73
03	34773 X	34773	-0-	-0-	-0-		26805 2	7968 9	Y	7244	7165 0		152
04	41460 X	41460	-0-	-0-	-0-		32500 2	8960 9	Y	8145	8143 0		154
05	41376 X	41376	-0-	-0-	-0-		32633 2 8595 9	148 4	Y	7814	7783 0		185
-----													
HERD 20			WELL #:	3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10522	PERF.10702	- 20560	
12	36921 X	19900	-0-	-17021	-0-		17437 2 2232 9	231 4	Y	2029	2026 0		34
01	36921 X	17522	-0-	-19399	-0-		16149 2	1373 9	Y	1248	1253 0		29
02	18312 X	14813	-0-	-3499	-0-		13648 2	1165 9	Y	1059	1064 0		24
03	22847 X	22847	-0-	-0-	-0-		19538 2	3309 9	Y	3008	2969 0		63
04	25919 X	25919	-0-	-0-	-0-		22151 2	3768 9	Y	3425	3423 0		65
05	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-		22096 2 3588 9	100 4	Y	3262	3250 0		77
-----													
EAST S JOHNSON 28			WELL #:	1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10562	- 15907	
12	24242 X	5	-0-	-24237	-0-		5 2		Y	-0-			24
01	24242 X	-0-	-0-	-24242	-0-				Y	-0-			24
02	20160 X	-0-	-0-	-20160	-0-				Y	-0-			24
03	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				Y	-0-			24
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-				Y	-0-			24
05	40115 X	40115	-0-	-0-	-0-		34928 2 5029 9	158 4	Y	4572	4489 0		107
-----													
WINKLER STATE 34			WELL #:	4H	RRCID ->	291920	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10081	- 18683	
12	0	3630	-0-	3630	37951		3540 2 85 9	5 4	Y	77	328 0		36
01	0	-0-	-0-	-0-	37951				Y	-0-			36
02	37951 X	-0-	-0-	-37951	-0-				Y	98	113 0		21
03	29357 X	27138	-0-	-2219	-0-		23603 2	3535 9	Y	3214	2990 0		245
04	28410 X	15720	-0-	-12690	-0-		13039 2	2681 9	Y	2437	2467 0		215
05	18178 X	18178	-0-	-0-	-0-		15267 2	2911 9	Y	2646	2608 0		253

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC MCGARY 16		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506																
MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202																
-----																
12		20081 X	20081	-0-	-0-	-0-	16684	2	221	4	Y	2887	2880	0		48
							3176	9								
01		18755 X	16687	-0-	-2068	-0-	14059	2	2628	9	Y	2389	2383	0		54
02		13440 X	10119	-0-	-3321	-0-	7981	2	2138	9	Y	1944	1953	0		45
03		14880 X	8856	-0-	-6024	-0-	6637	2	2219	9	Y	2017	2019	0		43
04		14400 X	10643	-0-	-3757	-0-	8410	2	2233	9	Y	2030	2035	0		38
05		14880 X	9501	-0-	-5379	-0-	7308	2	33	4	Y	1964	1955	0		47
							2160	9								
-----																
B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065																
-----																
12		0	17755	-0-	17755	17755	15074	2	200	4	Y	2255	2252	0		38
							2481	9								
01		0	19811	-0-	19811	37566	17565	2	2246	9	Y	2042	2034	0		46
02		54192 X	16626	-0-	-37566	-0-	14708	2	1918	9	Y	1744	1750	0		40
03		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	14605	2	2081	9	Y	1892	1892	0		40
04		17716 X	17716	-0-	-0-	-0-	15646	2	2070	9	Y	1882	1886	0		36
05		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-	15714	2	71	4	Y	1861	1853	0		44
							2047	9								
-----																
TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478																
-----																
12		61931 X	61931	-0-	-0-	-0-	51733	2	4603	4	Y	5086	5272	0		220
							5595	9								
01		0	55367	-0-	55367	55367	50597	2	84	4	Y	4260	4277	0		203
							4686	9								
02		104191 X	48824	-0-	-55367	-0-	44578	2	4246	9	Y	3860	3871	0		192
03		60884 X	56557	-0-	-4327	-0-	51750	2	4807	9	Y	4370	4350	0		212
04		58920 X	54134	-0-	-4786	-0-	49764	2	4370	9	Y	3973	3982	0		203
05		60884 X	53399	-0-	-7485	-0-	49175	2	4224	9	Y	3840	3800	0		243
-----																
TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902																
-----																
12		72106 X	58338	-0-	-13768	-0-	47522	2	4229	4	Y	5988	6211	0		260
							6587	9								
01		65131 X	51816	-0-	-13315	-0-	46249	2	77	4	Y	4991	5013	0		238
							5490	9								
02		46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	41824	2	5163	9	Y	4694	4699	0		233
03		55656 X	55656	-0-	-0-	-0-	49793	2	5863	9	Y	5330	5305	0		258
04		52763 X	52763	-0-	-0-	-0-	47371	2	5392	9	Y	4902	4910	0		250
05		51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	46559	2	5182	9	Y	4711	4663	0		298

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC EDDIE GUNNER STATE 44			//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		62610 X	38708	-0-	-23902	-0-	31952	2	6756	9	N	6142	6172	0			238	
*07		64697 X	16760	-0-	-47937	-0-	661	1	13240	2	N	2599	2718	0			119	
							2859	9										
*08		64697 X	46284	-0-	-18413	-0-	37981	2	8303	9	N	7548	7386	0			281	
*09		62610 X	50378	-0-	-12232	-0-	30	1	41048	2	N	7034	7051	0			264	
							1563	4										
*10		64697 X	53316	-0-	-11381	-0-	1207	1	33648	2	N	6752	6750	0			266	
							11034	4										
*11		62610 X	44969	-0-	-17641	-0-	34955	2	3381	4	N	6030	5844	0			452	
							6633	9										
*12		64697 X	41449	-0-	-23248	-0-	32508	2	2893	4	N	5498	5711	0			239	
							6048	9										
*01		64697 X	42349	-0-	-22348	-0-	36339	2	61	4	N	5408	5392	0			255	
							5949	9										
*02		58436 X	39972	-0-	-18464	-0-	34541	2	5431	9	N	4937	4946	0			246	
*03		64697 X	35953	-0-	-28744	-0-	31208	2	4745	9	N	4314	4349	0			211	
*04		62610 X	31793	-0-	-30817	-0-	27522	2	4271	9	N	3883	3895	0			199	
*05		64697 X	26419	-0-	-38278	-0-	22914	2	3505	9	N	3186	3182	0			203	

PASSMORE-JOHNSON STATE			WELL #:	1H	RRCID ->	294722	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10102 - 22162
06	0	W	75778	-0-	75778	268727	60401	2	15377	9	Y	452
07	0	W	2300	-0-	2300	271027	2066	2	234	9	Y	23
08	0	W	54248	-0-	54248	325275	42722	2	372	4	Y	133
							11154	9				
09	0	W	64860	-0-	64860	390135	50197	2	1243	4	Y	138
							13420	9				
10	0	W	67765	-0-	67765	457900	52235	2	1603	4	Y	173
							13927	9				
11	0	W	59794	-0-	59794	517694	46873	2	1321	4	Y	178
							11600	9				
12	0	W	62273	-0-	62273	579967	48996	2	650	4	Y	191
							12627	9				
01	0	W	47262	-0-	47262	627229	38777	2	8485	9	Y	176
02	0	W	39059	-0-	39059	666288	31919	2	7140	9	Y	150
03	0	W	53422	-0-	53422	719710	44086	2	9336	9	Y	179
04	0	W	52582	-0-	52582	772292	43917	2	8665	9	Y	150
05	0	W	53201	-0-	53201	825493	44518	2	202	4	Y	182
							8481	9				

WATERBRIDGE STATELINE LLC HSS STATE 45-18X7			900327	WELL #:	1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	3405 - 5130
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623												
PECOS STATE 46				WELL #:		5H		RRCID -> 282460		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11251 - 16113		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12		16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	14896 3	8 4	Y	1603	1359 1	51 8	736			
01		18148 X	18148	-0-	-0-	-0-	1763 9									
02		19867 X	19867	-0-	-0-	-0-	15633 3	2515 9	Y	2286	2440 1	80 8	502			
03		17794 X	17366	-0-	-428	-0-	17760 3	2107 9	Y	1915	1919 1	69 8	429			
04		17550 X	17185	-0-	-365	-0-	15240 3	2126 9	Y	1933	1717 1	57 8	588			
05		22010 X	17707	-0-	-4303	-0-	15205 3	1980 9	Y	1800	1806 1	26 8	556			
							15305 3	2402 9	Y	2184	1955 1	3 8	782			
-----																
COVINGTON 46				WELL #:		7H		RRCID -> 283218		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 9969		PERF.10152 - 14708		
12		17887 X	11719	-0-	-6168	-0-	941 1	9558 3	Y	1109	1063 0	61 8	66			
01		17949 X	13739	-0-	-4210	-0-	1220 9									
02		12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	1045 1	10938 3	Y	1596	1544 0	29 8	89			
03		14632 X	13453	-0-	-1179	-0-	1756 9									
04		14160 X	13127	-0-	-1033	-0-	946 1	9903 3	Y	1399	1371 0	29 8	88			
05		13764 X	13368	-0-	-396	-0-	1539 9									
							1098 1	10933 3	Y	1293	1276 0	23 8	82			
							1422 9									
							986 1	10770 3	Y	1246	1207 0	17 8	104			
							1371 9									
							1025 1	10873 3	Y	1336	1293 0	1 8	146			
							1470 9									
-----																
COVINGTON 46				WELL #:		8H		RRCID -> 283219		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10267 - 14821		
12		12555 X	7422	-0-	-5133	-0-	543 1	5512 3	Y	1219	1196 0	36 8	74			
01		12586 X	9944	-0-	-2642	-0-	26 4	1341 9								
02		9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	724 1	7569 3	Y	1454	1423 0	24 8	81			
03		9641 X	8927	-0-	-714	-0-	52 4	1599 9								
04		10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	652 1	6822 3	Y	1340	1313 0	24 8	84			
05		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	79 4	1474 9								
							671 1	6685 3	Y	1428	1402 0	19 8	91			
							1571 9									
							726 1	7921 3	Y	1421	1380 0	13 8	119			
							1563 9									
							744 1	7898 3	Y	1420	1383 0	1 8	155			
							3 4	1562 9								
-----																
COVINGTON 46				WELL #:		9H		RRCID -> 283220		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 10083		PERF.10146 - 14840		
12		18943 X	18943	-0-	-0-	-0-	178 1	16679 3	Y	1896	1768 0	98 8	148			
01		20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	2086 9									
02		19289 X	19289	-0-	-0-	-0-	17715 3	3020 9	Y	2745	2650 0	34 8	209			
03		19087 X	19087	-0-	-0-	-0-	15778 3	3511 9	Y	3192	3025 0	130 8	246			
04		20130 X	8981	-0-	-11149	-0-	15465 3	3622 9	Y	3293	3253 0	145 8	141			
05		21297 X	11237	-0-	-10060	-0-	7471 3	1510 9	Y	1373	1302 0	21 8	191			
							9708 3	1529 9	Y	1390	1413 0	1 8	167			
-----																
MAISIE STATE 10				WELL #:		2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 10692		PERF.10942 - 15498		
12		26970 X	20995	-0-	-5975	-0-	422 1	14830 3	Y	4976	4883 0	107 8	398			
01		26102 X	18539	-0-	-7563	-0-	269 4	5474 9								
02		15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	537 1	13444 3	Y	3940	3901 0	85 8	352			
03		22196 X	17041	-0-	-5155	-0-	224 4	4334 9								
04		20310 X	14801	-0-	-5509	-0-	450 1	11456 3	Y	3549	3339 0	227 8	335			
05		20987 X	17747	-0-	-3240	-0-	6 4	3904 9								
							294 1	12658 3	Y	3717	3522 0	143 8	387			
							4089 9									
							287 1	11140 3	Y	3066	3082 0	98 8	273			
							1 4	3373 9								
							405 1	13390 3	Y	3591	3575 0	19 8	270			
							2 4	3950 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18		WELL #:		2H	RRCID ->	283260	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11719	- 16227				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
12	19542 X	19542	-0-	-0-	-0-	470	1	16461	3	Y	2103	1868	0	118	8	288
						298	4	2313	9							
01	21104 X	21104	-0-	-0-	-0-	705	1	17681	3	Y	2203	2111	0	110	8	270
						295	4	2423	9							
02	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	592	1	15113	3	Y	1547	1623	0	81	8	113
						9	4	1702	9							
03	19530 X	18866	-0-	-664	-0-	387	1	16663	3	Y	1651	1585	0	56	8	123
						1816	9									
04	20430 X	17953	-0-	-2477	-0-	391	1	15182	3	Y	2163	1945	0	174	8	167
						1	4	2379	9							
05	21111 X	17971	-0-	-3140	-0-	484	1	16001	3	Y	1349	1402	0	22	8	92
						2	4	1484	9							
COVINGTON 46		WELL #:		10H	RRCID ->	283271	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	9923	PERF.10016	- 14710				
12	12214 X	11911	-0-	-303	-0-	109	1	10173	3	Y	1481	1413	0	60	8	117
						1629	9									
01	19460 X	19460	-0-	-0-	-0-	16164	3	3296	9	Y	2996	2856	0	28	8	229
						17033	3	3095	9	Y	2814	2681	0	147	8	215
02	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	15790	3	3187	9	Y	2897	2784	0	207	8	121
						9652	3	1286	9	Y	1169	1094	0	36	8	160
03	18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	12613	3	1473	9	Y	1339	1335	0	3	8	161
						7932										
						5568										
04	18870 X	10938	-0-	-7932	-0-	9652	3	1286	9	Y	1169	1094	0	36	8	160
						4366	3	939	9	Y	854	1041	0	10	8	50
05	19654 X	14086	-0-	-5568	-0-	7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2	8	91
						12480										
						8824										
YMC 9		WELL #:		1H	RRCID ->	283276	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10864	PERF.11255	- 15997				
12	22787 X	10308	-0-	-12479	-0-	8526	3	1782	9	Y	1620	1567	0	50	8	141
						8593	3	986	9	Y	896	867	0	6	8	164
01	16151 X	9579	-0-	-6572	-0-	1376	3	187	9	Y	170	267	0	9	8	58
						12389	3	2177	9	Y	1979	1750	0	40	8	247
02	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	4366	3	939	9	Y	854	1041	0	10	8	50
						7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2	8	91
03	14880 X	14566	-0-	-314	-0-	12389	3	2177	9	Y	1979	1750	0	40	8	247
						4366	3	939	9	Y	854	1041	0	10	8	50
04	12480 X	5305	-0-	-7175	-0-	7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2	8	91
						1497	9	Y								
05	10323 X	8824	-0-	-1499	-0-	7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2	8	91
						1497	9	Y								
CIRCE STATE 28		WELL #:		2H	RRCID ->	283277	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10722	- 15506				
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	11	0			205
										Y	-0-					205
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					147
										Y	-0-	58	0			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					
03	5363 X	444	-0-	-4919	-0-	6	1	202	3	Y	208	305	0			
						7	4	229	9							
						72	1	2773	3	Y	1383	774	0	353	8	306
						1521	9									
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	207	1	6848	3	Y	1952	2102	0	20	8	136
						1	4	2147	9							
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	207	1	6848	3	Y	1952	2102	0	20	8	136
						1	4	2147	9							
PUMPERS PARADISE 10		WELL #:		2H	RRCID ->	283357	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10821	- 15185				
*06	14100 X	9889	-0-	-4211	-0-	7786	3	2103	9	Y	1912	1811	1			508
						7488	3	2146	9	Y	1951	1951	1			508
07	14570 X	9634	-0-	-4936	-0-	10661	3	2191	9	Y	1992	1897	1			603
						11044	3	2582	9	Y	2347	2476	1			474
08	13175 X	12852	-0-	-323	-0-	10651	3	2196	9	Y	1996	2196	1			274
						8309	3	1845	9	Y	1677	1498	1			453
09	13626 X	13626	-0-	-0-	-0-	7572	3	1671	9	Y	1519	1883	1			89
						3271	3	666	9	Y	605	372	1			322
10	12847 X	12847	-0-	-0-	-0-	4336	3	909	9	Y	826	351	1			797
						10870	3	2116	9	Y	1924	2212	1			509
11	12360 X	10154	-0-	-2206	-0-	9136	3	1729	9	Y	1572	1633	1			448
						10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1			737
12	13175 X	9243	-0-	-3932	-0-	7572	3	1671	9	Y	1519	1883	1			89
						3271	3	666	9	Y	605	372	1			322
01	13175 X	3937	-0-	-9238	-0-	4336	3	909	9	Y	826	351	1			797
						10870	3	2116	9	Y	1924	2212	1			509
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	9136	3	1729	9	Y	1572	1633	1			448
						10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1			737
03	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	10870	3	2116	9	Y	1924	2212	1			509
						9136	3	1729	9	Y	1572	1633	1			448
04	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1			737
						10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1			737
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1			737

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
LINDSAY 10-3A		WELL #:		1H	RRCID -> 283403	COMPL. DATE 11/04/2017	TOTAL DEPTH 11341	PERF.11402	- 19114	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	56088 X	26274	-0-	-29814	-0-	2660 1 227 4	18530 3 4857 9	Y	4415 4237 0	125 8 184
01	0	17265	-0-	17265	17265	1138 1 50 4	12504 3 3573 9	Y	3248 3255 0	63 8 114
02	36465 X	19200	-0-	-17265	-0-	1141 1 4026 9	14033 3	Y	3660 3532 0	68 8 174
03	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	1337 1 254 4	19078 3 5986 9	Y	5442 5341 0	2 8 273
04	32120 X	32120	-0-	-0-	-0-	1669 1 172 4	24751 3 5528 9	Y	5025 5173 0	3 8 122
05	34215 X	34215	-0-	-0-	-0-	1654 1 387 4	26751 3 5423 9	Y	4930 4924 0	5 8 123
-----										
LINDSAY 10-15A		WELL #:		14H	RRCID -> 283418	COMPL. DATE 02/26/2018	TOTAL DEPTH 11527	PERF.11867	- 19411	
12	36066 X	17496	-0-	-18570	-0-	432 1 2383 9	14681 3	Y	2166 2084 0	88 8 48
01	0	17121	-0-	17121	17121	248 1 2503 9	14370 3	Y	2275 2205 0	67 8 51
02	33137 X	16016	-0-	-17121	-0-	268 1 2290 9	13458 3	Y	2082 2007 0	62 8 64
03	20336 X	18199	-0-	-2137	-0-	233 1 2571 9	15395 3	Y	2337 2325 0	1 8 75
04	39988 X	39988	-0-	-0-	-0-	769 1 2503 9	36716 3	Y	2275 2230 0	1 8 119
05	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	276 1 2580 9	16457 3	Y	2345 2421 0	1 8 42
-----										
LINDSAY 10-15B		WELL #:		15H	RRCID -> 283419	COMPL. DATE 03/08/2018	TOTAL DEPTH 11394	PERF.11669	- 19213	
12	46936 X	24098	-0-	-22838	-0-	612 1 2670 9	20816 3	Y	2427 2303 0	125 8 53
01	0	23074	-0-	23074	23074	344 1 2813 9	19917 3	Y	2557 2460 0	93 8 57
02	44371 X	21297	-0-	-23074	-0-	370 1 2307 9	18620 3	Y	2097 2006 0	85 8 63
03	27001 X	23748	-0-	-3253	-0-	310 1 2905 9	20533 3	Y	2641 2618 0	1 8 85
04	54528 X	54528	-0-	-0-	-0-	1062 1 2778 9	50688 3	Y	2525 2477 0	1 8 132
05	26161 X	26161	-0-	-0-	-0-	384 1 2847 9	22930 3	Y	2588 2671 0	3 8 46
-----										
LINDSAY 10-15D		WELL #:		17H	RRCID -> 283421	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 11441	PERF.11928	- 19310	
12	21452 X	19034	-0-	-2418	-0-	707 1 2302 9	16025 3	Y	2093 2039 0	98 8 81
01	0	19423	-0-	19423	19423	686 1 2556 9	16181 3	Y	2324 2183 0	77 8 145
02	34880 X	15457	-0-	-19423	-0-	569 1 1852 9	13036 3	Y	1684 1581 0	61 8 187
03	22258 X	18790	-0-	-3468	-0-	616 1 2146 9	16028 3	Y	1951 2023 0	1 8 114
04	19950 X	15065	-0-	-4885	-0-	509 1 1751 9	12805 3	Y	1592 1593 0	1 8 112
05	19437 X	17845	-0-	-1592	-0-	595 1 3659 9	13591 3	Y	3326 3355 0	1 8 82

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15F		WELL #: 19H		RRCID -> 283422		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17360 X	15935	-0-	-1425	-0-	581 1	13172 3	Y	1883	1824 0	81 8	73	
						111 4	2071 9						
01	0	15721	-0-	15721	15721	568 1	13413 3	Y	1521	1436 0	64 8	94	
						67 4	1673 9						
02	30194 X	14473	-0-	-15721	-0-	537 1	12311 3	Y	1477	1349 0	58 8	164	
						1625 9							
03	19740 X	19740	-0-	-0-	-0-	669 1	17429 3	Y	1493	1569 0		88	
						1642 9							
04	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	761 1	19172 3	Y	1295	1291 0	1 8	91	
						1425 9							
05	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	716 1	16341 3	Y	2176	2212 0	1 8	54	
						2394 9							
-----													
LINDSAY 10-15G		WELL #: 20H		RRCID -> 283423		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934			
12	166241 X	83659	-0-	-82582	-0-	2243 1	76245 3	Y	4596	4126 0	458 8	96	
						115 4	5056 9						
01	0	125222	-0-	125222	125222	2024 1	117018 3	Y	4916	4364 0	548 8	100	
						772 4	5408 9						
02	236456 X	111234	-0-	-125222	-0-	2078 1	104451 3	Y	4277	3777 0	480 8	120	
						4705 9							
03	85343 X	84554	-0-	-789	-0-	1194 1	79058 3	Y	3911	3903 0	3 8	125	
						4302 9							
04	118680 X	34708	-0-	-83972	-0-	690 1	32939 3	Y	973	1047 0		51	
						9 4	1070 9						
05	122636 X	85076	-0-	-37560	-0-	1338 1	79739 3	Y	3633	3613 0	7 8	64	
						3 4	3996 9						
-----													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 7H		RRCID -> 283441		COMPL. DATE 12/12/2017				TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442			
12	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	514 1	12312 3	Y	528	545 0		50	
						2027 4	581 9						
01	15097 X	7569	-0-	-7528	-0-	417 1	5249 3	Y	907	910 0		47	
						905 4	998 9						
02	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	481 1	5203 3	Y	646	603 0		90	
						654 4	711 9						
03	15438 X	4653	-0-	-10785	-0-	352 1	3380 3	Y	530	557 0		63	
						338 4	583 9						
04	14940 X	190	-0-	-14750	-0-	10 1	142 3	Y	24	85 0		2	
						12 4	26 9						
05	15438 X	9411	-0-	-6027	-0-	629 1	7262 3	Y	1107	991 0		118	
						302 4	1218 9						
-----													
CBR 6-7F		WELL #: 7H		RRCID -> 283443		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823			
12	34614 X	17553	-0-	-17061	-0-	166 1	14649 3	Y	2486	2358 0	86 8	181	
						3 4	2735 9						
01	17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	15 1	14469 3	Y	2461	2442 0	30 8	170	
						2707 9							
02	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	12595 3	2224 9	Y	2022	2054 0	25 8	113	
						14039 3	2648 9	Y	2407	2401 0	23 8	96	
03	17639 X	16687	-0-	-952	-0-	10 1	12891 3	Y	1555	1607 0	16 8	28	
						1711 9							
04	17070 X	14612	-0-	-2458	-0-	51 1	6492 3	Y	1290	1283 0	1 8	34	
						1419 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		1H	RRCID ->	283459	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL	DEPTH	10776	PERF.	10844 - 15400				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		41872 X	20846	-0-	-21026	-0-	18258	3	2588	9	Y	2353	2453	0	107	8	310
01		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	18401	3	2321	9	Y	2110	1930	0	56	8	434
02		18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	16316	3	6	4	Y	1851	2018	0	60	8	207
03		21731 X	20337	-0-	-1394	-0-	18258	3	2079	9	Y	1890	1883	0	40	8	174
04		21030 X	19853	-0-	-1177	-0-	17962	3	1891	9	Y	1719	1782	0	28	8	83
05		20832 X	15754	-0-	-5078	-0-	14150	3	1604	9	Y	1458	1344	0	2	8	195
-----																	
RED BLUFF 13		WELL #:		9H	RRCID ->	283480	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	10315	PERF.	10561 - 15077				
12		16840 X	9105	-0-	-7735	-0-	211	1	7504	3	Y	1264	1215	0	45	8	80
01		8618 X	7580	-0-	-1038	-0-	1390	9	97	1	Y	1061	976	0	13	8	152
02		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	1167	9	172	1	Y	968	1065	0	14	8	41
03		9114 X	7255	-0-	-1859	-0-	1065	9	151	1	Y	1034	998	0	9	8	68
04		8820 X	7579	-0-	-1241	-0-	1137	9	168	1	Y	895	925	0	6	8	32
05		9114 X	7000	-0-	-2114	-0-	168	1	985	9	Y	833	833	0	1	8	31
							157	1	916	9							
-----																	
RED BLUFF 13		WELL #:		8H	RRCID ->	283486	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL	DEPTH	10465	PERF.	10662 - 15216				
12		18086 X	9711	-0-	-8375	-0-	228	1	8119	3	Y	1240	1184	0	49	8	78
01		11966 X	10099	-0-	-1867	-0-	1364	9	130	1	Y	1414	1267	0	24	8	201
02		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	1555	9	253	1	Y	1324	1443	0	26	8	56
03		11129 X	10692	-0-	-437	-0-	1456	9	226	1	Y	1401	1345	0	21	8	91
04		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	1541	9	238	1	Y	1195	1229	0	14	8	43
05		10230 X	9375	-0-	-855	-0-	1315	9	214	1	Y	983	988	0	1	8	37
							1081	9									
-----																	
RED BLUFF 13		WELL #:		10H	RRCID ->	283493	COMPL. DATE	12/21/2017	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.	10831 - 15201				
12		14304 X	7124	-0-	-7180	-0-	177	1	6303	3	Y	342	306	0	39	8	20
01		0	2613	-0-	2613	2613	268	4	376	9	Y	38	42	0	12	8	4
02		9058 X	6445	-0-	-2613	-0-	39	1	2516	3	Y	110	109	0			5
03		7409 X	6788	-0-	-621	-0-	16	4	42	9	Y	197	179	0	11	8	12
04		7170 X	7015	-0-	-155	-0-	205	1	6115	3	Y	834	807	0	9	8	30
05		7161 X	4464	-0-	-2697	-0-	4	4	121	9	Y	625	631	0	1	8	23
							162	1	6409	3	Y						
							217	9									
							156	1	5942	3	Y						
							917	9									
							98	1	3678	3	Y						
							688	9									
-----																	
COVINGTON 46		WELL #:			RRCID ->	283508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10936 - 15588				
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14092 X	7191	-0-	-6901	-0-	168	1	5959	3	Y	967	931 0	36 8 61
						1064	9						
01	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	117	1	7593	3	Y	1161	1040 0	16 8 166
						27	4	1277	9				
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	171	1	5084	3	Y	880	989 0	20 8 37
						3	4	968	9				
03	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	218	1	8599	3	Y	1307	1238 0	21 8 85
						1438	9						
04	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	8343	3	Y	1071	1104 0	14 8 38
						1178	9						
05	9021 X	8580	-0-	-441	-0-	199	1	7502	3	Y	799	806 0	1 8 30
						879	9						

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

12	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	465	1	11152	3	Y	2463	2652 0	235
						1837	4	2709	9				
01	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	738	1	9276	3	Y	1339	1504 0	70
						1600	4	1473	9				
02	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	1374	1	14889	3	Y	2213	1976 0	307
						1847	4	2434	9				
03	27387 X	27387	-0-	-0-	-0-	2116	1	20335	3	Y	2749	2732 0	324
						1912	4	3024	9				
04	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	1355	1	19742	3	Y	2464	2619 0	169
						1739	4	2710	9				
05	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	2187	1	25228	3	Y	3195	3023 0	341
						1060	4	3515	9				

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

12	13702 X	11759	-0-	-1943	-0-	444	1	10055	3	Y	1145	1104 0	61 8 44
						1260	9						
01	0	13436	-0-	13436	13436	478	1	11277	3	Y	1528	1423 0	54 8 95
						1681	9						
02	25427 X	11991	-0-	-13436	-0-	435	1	9971	3	Y	1441	1328 0	47 8 161
						1585	9						
03	15562 X	13780	-0-	-1782	-0-	447	1	11641	3	Y	1538	1609 0	90
						1692	9						
04	12990 X	12106	-0-	-884	-0-	406	1	10218	3	Y	1347	1342 0	95
						1482	9						
05	13423 X	12557	-0-	-866	-0-	421	1	9607	3	Y	2299	2336 0	1 8 57
						2529	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018				TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	48617 X	23830	-0-	-24787	-0-	229	1 20253	3 Y	3023	2956	0	26 8	226
01	27032 X	23409	-0-	-3623	-0-	23	4 3325	9 Y	2959	2953	0	27 8	205
02	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	21	1 20133	3 Y	2027	2093	0	26 8	113
03	25606 X	24330	-0-	-1276	-0-	3255	9 17011	3 Y	3146	3111	0	23 8	125
04	24780 X	21017	-0-	-3763	-0-	20869	3 17011	3 Y	1910	1983	0	17 8	35
05	23932 X	9465	-0-	-14467	-0-	14	1 18902	3 Y	1018	1025	0	1 8	27
						2101	9 2101						
						65	1 8280	3 Y					
						1120	9 1120						
CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018				TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132			
12	133875 X	64922	-0-	-68953	-0-	620	1 54699	3 Y	6028	5849	0	105 8	447
01	66092 X	62213	-0-	-3879	-0-	2972	4 6631	9 Y	6349	6235	0	126 8	435
02	61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	56	1 54837	3 Y	5310	5327	0	124 8	294
03	71971 X	71971	-0-	-0-	-0-	336	4 6984	9 Y	6696	6617	0	109 8	264
04	68940 X	65800	-0-	-3140	-0-	2	1 55611	3 Y	9295	9346	0	43 8	170
05	68262 X	28762	-0-	-39500	-0-	63	4 5841	9 Y	4751	4794	0	2 8	125
						64605	3 64605	3 Y					
						42	1 55533	3 Y					
						10225	9 10225						
						184	1 23352	3 Y					
						5226	9 5226						
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806			
12	8339 X	3968	-0-	-4371	-0-	9	1 770	3 Y	816	789	0	18 8	60
01	6200 X	2092	-0-	-4108	-0-	2291	4 898	9 Y	551	564	0	9 8	38
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1	1 1423	3 Y	768	751	0	12 8	43
03	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	62	4 606	9 Y	1451	1412	0	25 8	57
04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	3266	3 202	4 Y	1389	1394	0	27 8	25
05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	845	9 7717	3 Y	762	766	0	1 8	20
						1596	9 1596						
						7	1 9339	3 Y					
						12	4 1528	9 Y					
						33	1 4191	3 Y					
						12	4 838	9 Y					
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202			
12	23445 X	12146	-0-	-11299	-0-	112	1 9893	3 Y	1943	1830	0	58 8	142
01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	4	4 2137	9 Y	1927	1883	0	55 8	131
02	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	11	1 10936	3 Y	2450	2398	0	47 8	136
03	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	5	4 2120	9 Y	2283	2282	0	47 8	90
04	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	10785	3 11	4 Y	1653	1685	0	28 8	30
05	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	2695	9 13722	3 Y	2279	2247	0	2 8	60
						13722	3 2511	9 Y					
						10	1 13829	3 Y					
						1818	9 1818						
						92	1 11732	3 Y					
						2507	9 2507						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6-7D		WELL #:		5H	RRCID -> 283582	COMPL. DATE 09/04/2017	TOTAL DEPTH 10715	PERF.11142	- 21170						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
12	63770	X	29363	-0-	-34407	-0-	276 1	24362 3	Y	3016	2859	0	152	8	216
							1407 4	3318 9							
01	34131	X	32102	-0-	-2029	-0-	28 1	27783 3	Y	3659	3542	0	83	8	250
							266 4	4025 9							
02	29716	X	29716	-0-	-0-	-0-	1 1	26138 3	Y	3139	3136	0	80	8	173
							124 4	3453 9							
03	36580	X	35102	-0-	-1478	-0-	31195 3	3907 9	Y	3552	3570	0	13	8	142
04	34410	X	31173	-0-	-3237	-0-	22 1	28678 3	Y	2248	2329	0	20	8	41
							2473 9								
05	32953	X	26310	-0-	-6643	-0-	184 1	23429 3	Y	2452	2426	0	2	8	65
							2697 9								

BIG HORN 56-1-17		WELL #:		1H	RRCID -> 283583	COMPL. DATE 09/27/2017	TOTAL DEPTH 11353	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONROE STATE 32		WELL #:		2H	RRCID -> 283596	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10797	PERF.10959	- 15602						
12	20522	X	-0-	-0-	-20522	-0-	-0-		-0-						
01	20584	X	16113	-0-	-4471	-0-	531 1	13305 3	Y	1868	1469	0	78	8	321
							222 4	2055 9							
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	622 1	15871 3	Y	2511	2300	0	178	8	354
							9 4	2762 9							
03	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1367 1	16338 3	Y	2155	2105	0	87	8	317
							2371 9								
04	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	1388 1	16418 3	Y	2232	2039	0	70	8	440
							1 4	2455 9							
05	20987	X	18095	-0-	-2892	-0-	1414 1	14440 3	Y	2036	2165	0	10	8	301
							1 4	2240 9							

BEVO 15-56-1		WELL #:		1H	RRCID -> 283617	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF. N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LINDSAY 10-15C		WELL #:		16H	RRCID -> 283641	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL DEPTH 11552	PERF.11725	- 19269						
12	47031	X	23427	-0-	-23604	-0-	600 1	20414 3	Y	2191	2074	0	123	8	48
							3 4	2410 9							
01	0		25509	-0-	25509	25509	380 1	21989 3	Y	2849	2732	0	102	8	63
							6 4	3134 9							
02	47263	X	21754	-0-	-25509	-0-	381 1	19122 3	Y	2046	1959	0	88	8	62
							2251 9								
03	24397	X	22720	-0-	-1677	-0-	295 1	19517 3	Y	2644	2621	0			85
							2908 9								
04	40851	X	40851	-0-	-0-	-0-	797 1	38032 3	Y	1838	1827	0			96
							2022 9								
05	25513	X	14107	-0-	-11406	-0-	203 1	12130 3	Y	1606	1672	0	1	8	29
							7 4	1767 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	17608 X	17034	-0-	-574	-0-	149	1	14003	3	Y	2593	2494	0	83	8	207
						30	4	2852	9							
01	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	15053	3	2881	9	Y	2619	2588	0	39	8	199
02	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	12412	3	1374	9	Y	1249	1223	0	135	8	90
03	17360 X	16336	-0-	-1024	-0-	14874	3	1462	9	Y	1329	1160	0	209	8	50
04	17400 X	11888	-0-	-5512	-0-	10978	3	910	9	Y	827	732	0	33	8	112
05	17980 X	15370	-0-	-2610	-0-	13824	3	1546	9	Y	1405	1345	0	3	8	169
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893						
*06	57570 X	53305	-0-	-4265	-0-	50781	3	27	4	Y	2270	2159	1			572
						2497	9									
07	59489 X	53819	-0-	-5670	-0-	51337	3	2482	9	Y	2256	1982	1			846
08	51799 X	51799	-0-	-0-	-0-	49467	3	2332	9	Y	2120	2539	1			427
09	50240 X	50240	-0-	-0-	-0-	47500	3	2740	9	Y	2491	2354	1			564
10	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	48435	3	2152	9	Y	1956	2045	1			475
11	47528 X	47528	-0-	-0-	-0-	44908	3	2620	9	Y	2382	2433	1			424
12	44237 X	38221	-0-	-6016	-0-	36675	3	1546	9	Y	1405	1508	1			321
01	44237 X	213	-0-	-44024	-0-	213	3			Y	-0-					321
02	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	20118	3	10	4	Y	998	1045	1			274
						1098	9									
03	51208 X	51208	-0-	-0-	-0-	48088	3	440	4	Y	2436	1998	1			712
						2680	9									
04	47520 X	39961	-0-	-7559	-0-	37814	3	185	4	Y	1784	1823	1			673
						1962	9									
05	46579 X	46579	-0-	-0-	-0-	43041	3	1283	4	Y	2050	2204	1			519
						2255	9									
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481						
12	16430 X	9061	-0-	-7369	-0-	251	1	6014	3	Y	1643	1488	0			157
						989	4	1807	9							
01	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	1075	1	13525	3	Y	4044	3990	0			211
						2333	4	4448	9							
02	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	979	1	10605	3	Y	2626	2472	0			365
						1268	4	2889	9							
03	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	984	1	9458	3	Y	2358	2445	0			278
						868	4	2594	9							
04	20700 X	15144	-0-	-5556	-0-	767	1	11183	3	Y	1881	2030	0			129
						1125	4	2069	9							
05	21390 X	17017	-0-	-4373	-0-	1123	1	12955	3	Y	2191	2086	0			234
						529	4	2410	9							
BUNIN 4		WELL #: 9H		RRCID -> 283732		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932						
12	6603 X	6463	-0-	-140	-0-	524	1	4949	3	Y	895	859	0	32	8	123
						5	4	985	9							
01	7843 X	7304	-0-	-539	-0-	605	1	5310	3	Y	1187	1106	0	23	8	181
						83	4	1306	9							
02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	488	1	4820	3	Y	1291	1254	0	29	8	189
						40	4	1420	9							
03	9486 X	8415	-0-	-1071	-0-	618	1	6277	3	Y	1382	1400	0	21	8	150
						1520	9									
04	8010 X	7336	-0-	-674	-0-	547	1	5501	3	Y	1171	1204	0	18	8	99
						1288	9									
05	7502 X	2855	-0-	-4647	-0-	179	1	2203	3	Y	419	431	0	1	8	86
						12	4	461	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 21H			RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	17574 X	3618	-0-	-13956	-0-	233	1	3015	3	Y	328	345	0	19	8	13
01	10664 X	8	-0-	-10656	-0-	9	4	361	9							
02	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	4	4	4	9	Y	4	13	0	4	8	-0-
						9288	3	21	4	Y	2063	1924	0	33	8	106
						2269	9									
03	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	12988	3	15	4	Y	2560	2533	0	35	8	98
						2816	9									
04	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	12923	3	10	4	Y	1695	1651	0	25	8	117
						1865	9									
05	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	12333	3	1847	9	Y	1679	1720	0	2	8	74
-----																
BOYD 21		WELL #: 3H			RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523					
*06	7980 X	6446	-0-	-1534	-0-	4791	3	30	4	Y	1477	1513	0	6	8	197
						1625	9									
07	7657 X	5638	-0-	-2019	-0-	5	1	4201	3	Y	1232	1263	0	6	8	160
						77	4	1355	9							
*08	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	5512	3	39	4	Y	1874	1820	0	2	8	212
						2061	9									
09	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	5696	3	31	4	Y	2047	1799	0	244	1	207
						2252	9					9	8			
10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	3986	3	19	4	Y	1659	1388	0	305	1	159
						1825	9					14	8			
11	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	159	1	3414	3	Y	1936	1907	0	10	8	178
						11	4	2130	9							
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	2615	3	151	4	Y	1758	1739	0	6	8	191
						1934	9									
01	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	3371	3	18	4	Y	1849	1861	0	9	8	170
						2034	9									
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	2425	3	Y	1551	1535	0	21	8	165
						291	4	1706	9							
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	22	1	4521	3	Y	2056	1995	0	29	8	197
						38	4	2262	9							
04	5550 X	4173	-0-	-1377	-0-	1	1	2664	3	Y	1328	1319	0	35	8	171
						47	4	1461	9							
05	5425 X	5371	-0-	-54	-0-	1	1	3542	3	Y	1611	1693	0	24	8	65
						56	4	1772	9							
-----																
CBR 22		WELL #: 23H			RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558					
12	30737 X	14244	-0-	-16493	-0-	13008	3	1236	9	Y	1124	1080	0	76	8	96
01	16368 X	14129	-0-	-2239	-0-	12862	3	1267	9	Y	1152	1070	0	34	8	144
02	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	8781	3	4	4	Y	565	574	0	12	8	123
						622	9									
03	17050 X	14013	-0-	-3037	-0-	12323	3	1690	9	Y	1536	1502	0	32	8	125
04	16500 X	14405	-0-	-2095	-0-	12841	3	1564	9	Y	1422	1453	0	22	8	72
05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	13815	3	1649	9	Y	1499	1473	0	2	8	96
-----																
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H			RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAC STATE 20		WELL #:		3H	RRCID ->	283838	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	10745	-	15540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		45074 X	41775	-0-	-3299	-0-	3282 1	34668 3	Y	2905	2971 0	17 8		205
							629 4	3196 9						
01		50381 X	50381	-0-	-0-	-0-	3967 1	42201 3	Y	3191	3118 0	71 8		207
							703 4	3510 9						
02		44563 X	44563	-0-	-0-	-0-	3533 1	37951 3	Y	2779	2663 0	50 8		273
							22 4	3057 9						
03		42036 X	25226	-0-	-16810	-0-	2705 1	20808 3	Y	1557	1485 0	22 8		323
							1713 9							
04		48960 X	-0-	-0-	-48960	-0-			Y	70	88 0			305
05		50592 X	20552	-0-	-30040	-0-	2254 1	16484 3	Y	1647	1850 0	11 8		91
							2 4	1812 9						

LINDSAY 10-15H		WELL #:		21H	RRCID ->	283842	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	12019	-	19048
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LINDSAY 10-3B		WELL #:		2H	RRCID ->	283891	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	11540	-	19061
12		21191 X	11234	-0-	-9957	-0-	1176 1	8196 3	Y	1687	1619 0	55 8		70
							6 4	1856 9						
01		0	10820	-0-	10820	10820	756 1	8319 3	Y	1586	1559 0	42 8		55
							1745 9							
02		21380 X	10560	-0-	-10820	-0-	662 1	8140 3	Y	1589	1529 0	40 8		75
							10 4	1748 9						
03		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	763 1	10888 3	Y	1359	1365 0	1 8		68
							1495 9							
04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	402 1	5956 3	Y	1237	1274 0	1 8		30
							1361 9							
05		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	529 1	8548 3	Y	1425	1419 0	1 8		35
							1568 9							

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #:		2H	RRCID ->	283901	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #:		1HR	RRCID ->	283912	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018		TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
*06	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	896 1	7385 3	Y	3619	4164 0	36 8		-0-
						268 4	3981 9						
07	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	596 1	7584 3	Y	4365	4329 0	36 8		-0-
						96 4	4802 9						
*08	21607 X	12787	-0-	-8820	-0-	624 1	7317 3	Y	4165	4153 0	12 8		-0-
						264 4	4582 9						
09	20910 X	11656	-0-	-9254	-0-	526 1	6397 3	Y	3760	3720 0	40 8		-0-
						597 4	4136 9						
10	21607 X	9523	-0-	-12084	-0-	521 1	5204 3	Y	3277	3209 0	68 8		-0-
						193 4	3605 9						
11	19320 X	3903	-0-	-15417	-0-	465 1	1992 3	Y	1252	1206 0	46 8		-0-
						69 4	1377 9						
12	18941 X	536	-0-	-18405	-0-	162 1	218 3	Y	115	67 0	1 8		47
						29 4	127 9						
01	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	507 1	3552 3	Y	1183	1005 0	6 8		219
						101 4	1301 9						
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	484 1	2877 3	Y	1043	928 0	73 8		261
						160 4	1147 9						
03	5239 X	5107	-0-	-132	-0-	529 1	2951 3	Y	1454	1319 0	76 8		320
						28 4	1599 9						
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	535 1	2202 3	Y	1874	1948 0	75 8		171
						587 4	2061 9						
05	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	549 1	2327 3	Y	1513	1545 0	22 8		117
						1717 4	1664 9						

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10SL		RRCID -> 284094		COMPL. DATE 04/20/2018		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 10H		RRCID -> 284095		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557					
12	27845 X	27845	-0-	-0-	-0-	872 1	20911 3	Y	2385	2454 0			228
						3438 4	2624 9						
01	26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	1562 1	19655 3	Y	2114	2232 0			110
						3391 4	2325 9						
02	28362 X	28362	-0-	-0-	-0-	1978 1	21429 3	Y	2151	1962 0			299
						2589 4	2366 9						
03	23388 X	23388	-0-	-0-	-0-	1889 1	18142 3	Y	1492	1615 0			176
						1716 4	1641 9						
04	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	689 1	10054 3	Y	891	1006 0			61
						906 4	980 9						
05	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	1085 1	12523 3	Y	1289	1212 0			138
						507 4	1418 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 17SL		RRCID -> 284119		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	31702 X	15505	-0-	-16197	-0-	14012	3	1493	9	Y	1357	1302	0	23 8	122
01	15593 X	6195	-0-	-9398	-0-	5626	3	569	9	Y	517	562	0	12 8	65
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5591	3	472	9	Y	429	391	0	10 8	93
03	16740 X	12988	-0-	-3752	-0-	11852	3	1136	9	Y	1033	1016	0	26 8	84
04	16200 X	14066	-0-	-2134	-0-	12654	3	1412	9	Y	1284	1283	0	20 8	65
05	15562 X	13458	-0-	-2104	-0-	12558	3	900	9	Y	818	830	0	1 8	52
-----															
LINDSAY 10-3E		WELL #: 5H		RRCID -> 284141		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026					
12	43965 X	21748	-0-	-22217	-0-	219	1	17409	3	Y	3744	3612	0	103 8	62
01	0	15072	-0-	15072	15072	181	1	13084	3	Y	1643	1619	0	61 8	25
02	30525 X	15453	-0-	-15072	-0-	1807	9	4118	9						
03	22971 X	19564	-0-	-3407	-0-	173	1	12872	3	Y	2189	2103	0	59 8	52
04	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	2408	9	197	1	Y	3242	3258	0	1 8	35
05	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	197	1	15781	3	Y	3242	3258	0	1 8	35
						20	4	3566	9						
						287	1	23367	3	Y	3214	3195	0	1 8	53
						172	4	3535	9						
						284	1	21949	3	Y	2472	2490	0	3 8	32
						11	4	2719	9						
-----															
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093					
12	42358 X	21424	-0-	-20934	-0-	229	1	18149	3	Y	2769	2649	0	107 8	45
01	0	15531	-0-	15531	15531	3046	9	183	1	Y	1974	1928	0	61 8	30
02	32588 X	17057	-0-	-15531	-0-	2171	9	13177	3	Y	1974	1928	0	61 8	30
03	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	192	1	14259	3	Y	2366	2275	0	65 8	56
04	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	3	4	2603	9						
05	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	259	1	20752	3	Y	2578	2605	0	1 8	28
						2836	9								
						281	1	22822	3	Y	2435	2422	0	1 8	40
						2679	9								
						267	1	20645	3	Y	2337	2344	0	3 8	30
						2571	9								
-----															
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018				TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853					
12	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-				-0-
*01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	244	1	3070	3	Y	780	739	0		41
02	T. A.	5293	-0-	5293	5293	529	4	858	9						
03	T. A.	7509	-0-	7509	12802	337	1	3646	3	Y	767	701	0		107
04	T. A.	8369	-0-	8369	21171	466	4	844	9						
05	T. A.	10775	-0-	10775	31946	550	1	5289	3	Y	1042	1026	0		123
						524	4	1146	9						
						421	1	6134	3	Y	1089	1137	0		75
						616	4	1198	9						
						718	1	8290	3	Y	1284	1222	0		137
						355	4	1412	9						
-----															
LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018				TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6		WELL #: 1H		RRCID -> 284353		COMPL. DATE 05/19/2018				TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	33294 X	21797	-0-	-11497	-0-	716	1	16318	3	Y	4061	3948	0	119	8	44
						296	4	4467	9							
01	22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	1021	1	17828	3	Y	2675	2580	0	113	8	26
						297	4	2943	9							
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	121	1	2024	3	Y	346	323	0	44	8	5
						1	4	381	9							
03	21793 X	13568	-0-	-8225	-0-	425	1	10634	3	Y	2281	2023	0	231	8	32
						2509	9									
04	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	753	1	18005	3	Y	2523	2062	0	449	8	44
						1	4	2775	9							
05	25070 X	25070	-0-	-0-	-0-	954	1	21528	3	Y	2351	2308	0	60	8	27
						2	4	2586	9							
-----																
HATTIE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 284595		COMPL. DATE 05/28/2018				TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580						
12	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	131	1	1750	3	Y	404	397	0	8	8	13
						66	4	444	9							
01	3472 X	2598	-0-	-874	-0-	170	1	1661	3	Y	613	585	0	10	8	31
						93	4	674	9							
02	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	146	1	1806	3	Y	516	520	0	7	8	20
						109	4	568	9							
03	3937 X	2972	-0-	-965	-0-	156	1	2170	3	Y	548	555	0			13
						43	4	603	9							
04	3300 X	2917	-0-	-383	-0-	125	1	2172	3	Y	549	539	0			23
						16	4	604	9							
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	182	1	2405	3	Y	524	530	0			17
						10	4	576	9							
-----																
WENDY STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 284637		COMPL. DATE 06/09/2018				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699						
12	23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	560	1	19653	3	N	2798	2957	0	141	8	158
						385	4	3078	9							
01	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	388	1	9706	3	N	1759	1616	0	65	8	236
						178	4	1935	9							
02	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	843	1	21486	3	N	3345	3119	0	184	8	278
						13	4	3680	9							
03	29943 X	29943	-0-	-0-	-0-	581	1	24958	3	N	4004	3658	0	110	8	514
						4404	9									
04	27022 X	27022	-0-	-0-	-0-	583	1	22620	3	N	3471	3639	0	117	8	229
						1	4	3818	9							
05	24953 X	24953	-0-	-0-	-0-	646	1	21312	3	N	2721	2718	0	18	8	214
						2	4	2993	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BOYD 21		WELL #:		5H	RRCID ->	285011	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11774	PERF.12210	- 16536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		9150 X	4837	-0-	-4313	-0-	2953 3	1884 9	Y	1713	1707 0	4 8	229
07		8308 X	4916	-0-	-3392	-0-	3 1	2931 3	Y	1802	1792 0	4 8	235
							1982 9						
*08		6014 X	4948	-0-	-1066	-0-	3042 3	1906 9	Y	1733	1771 0	1 8	196
09		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	3389 3	1986 9	Y	1805	1589 0	224 1	183
											5 8		
10		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	4408 3	2077 9	Y	1888	1582 0	294 1	181
											14 8		
11		7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	233 1	5012 3	Y	2072	2050 0	13 8	190
							2279 9						
12		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	4588 3	13 4	Y	2050	2008 0	9 8	223
							2255 9						
01		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	6007 3	2268 9	Y	2062	2081 0	15 8	189
02		7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	7 1	5450 3	Y	1806	1781 0	21 8	193
							1987 9						
03		7781 X	7489	-0-	-292	-0-	26 1	5393 3	Y	1882	1871 0	23 8	181
							2070 9						
04		8010 X	4333	-0-	-3677	-0-	1 1	3074 3	Y	1127	1141 0	21 8	146
							18 4	1240 9					
05		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	1 1	6140 3	Y	2208	2241 0	24 8	89
							3 4	2429 9					
-----													
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10981	- 15776	
12		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-	221 0		-0-
01		11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-			-0-
02		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	7432 3	24 4	Y	1337	1162 0	23 8	152
							1471 9						
03		11873 X	11843	-0-	-30	-0-	10097 3	1746 9	Y	1587	1570 0	22 8	147
04		11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	10348 3	1432 9	Y	1302	1371 0	15 8	63
05		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	9509 3	1455 9	Y	1323	1208 0	1 8	177
-----													
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10863	- 15662	
12		29714 X	18209	-0-	-11505	-0-	14089 3	1802 4	Y	2107	2043 0	93 8	278
							2318 9						
01		19921 X	19921	-0-	-0-	-0-	16863 3	246 4	Y	2556	2261 0	42 8	531
							2812 9						
02		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	13767 3	108 4	Y	2150	2397 0	40 8	244
							2365 9						
03		18197 X	18168	-0-	-29	-0-	15631 3	2537 9	Y	2306	2302 0	35 8	213
04		19320 X	17236	-0-	-2084	-0-	14832 3	2404 9	Y	2185	2266 0	26 8	106
05		19964 X	13606	-0-	-6358	-0-	11794 3	1812 9	Y	1647	1531 0	2 8	220
-----													
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.11276	- 21409	
12		61838 X	29177	-0-	-32661	-0-	25197 3	1430 4	Y	2318	2178 0	155 8	34
							2550 9						
01		34069 X	1919	-0-	-32150	-0-	1757 3	162 9	Y	147	175 0	2 8	4
02		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	4 0		-0-
03		34069 X	17773	-0-	-16296	-0-	15897 3	1876 9	Y	1705	1609 0	79 8	17
04		32670 X	24436	-0-	-8234	-0-	21647 3	2789 9	Y	2535	2483 0	53 8	16
05		29171 X	29100	-0-	-71	-0-	26216 3	2884 9	Y	2622	2620 0	5 8	13

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11298	-	16014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		15758 X	9030	-0-	-6728	-0-	7478	3	43	4	Y	1372	1298	0	44	8	119
							1509	9									
01		0	613	-0-	613	613	497	3	116	9	Y	105	203	0	2	8	19
02		7447 X	6834	-0-	-613	-0-	5921	3	913	9	Y	830	535	0	20	8	294
03		19242 X	19242	-0-	-0-	-0-	16742	3	2500	9	Y	2273	2239	0	44	8	284
04		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	10599	3	1876	9	Y	1705	1867	0	22	8	100
05		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	9080	3	1498	9	Y	1362	1370	0	1	8	91
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11087	-	21191			
12		26505 X	16346	-0-	-10159	-0-	13707	3	162	4	Y	2252	2136	0	81	8	35
							2477	9									
01		25017 X	1603	-0-	-23414	-0-	1353	3	6	4	Y	222	244	0	7	8	6
							244	9									
02		17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	15803	3	126	4	Y	1654	1571	0	38	8	51
							1819	9									
03		40875 X	40875	-0-	-0-	-0-	35688	3	5187	9	Y	4715	4607	0	110	8	49
04		26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	22705	3	7	4	Y	3391	3360	0	59	8	21
							3730	9									
05		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	22851	3	7	4	Y	3357	3356	0	5	8	17
							3693	9									
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	11036	-	21160			
12		45316 X	20290	-0-	-25026	-0-	17845	3	142	4	Y	2094	1973	0	105	8	43
							2303	9									
01		19716 X	1347	-0-	-18369	-0-	1156	3	191	9	Y	174	208	0	6	8	3
02		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8120	3	1118	9	Y	1016	976	0	23	8	20
03		29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	25045	3	4520	9	Y	4109	4054	0	46	8	29
04		25020 X	21923	-0-	-3097	-0-	18052	3	3871	9	Y	3519	3489	0	35	8	24
05		21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	18338	3	3058	9	Y	2780	2767	0	3	8	34
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	11101	-	21221			
12		51792 X	26651	-0-	-25141	-0-	23681	3	2970	9	Y	2700	2573	0	138	8	41
01		0	1513	-0-	1513	1513	1311	3	202	9	Y	184	214	0	6	8	5
02		24289 X	22776	-0-	-1513	-0-	21022	3	59	4	Y	1541	1481	0	17	8	48
							1695	9									
03		41847 X	41847	-0-	-0-	-0-	37268	3	4579	9	Y	4163	4108	0	59	8	44
04		28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	25602	3	2800	9	Y	2545	2540	0	33	8	16
05		28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	25460	3	2742	9	Y	2493	2494	0	3	8	12
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.	11287	-	21395			
12		80087 X	38698	-0-	-41389	-0-	34380	3	4318	9	Y	3925	3742	0	200	8	59
01		0	2361	-0-	2361	2361	2094	3	267	9	Y	243	285	0	10	8	7
02		22525 X	20164	-0-	-2361	-0-	18266	3	1898	9	Y	1725	1649	0	29	8	54
03		46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	40919	3	5255	9	Y	4777	4703	0	78	8	50
04		40590 X	33183	-0-	-7407	-0-	29830	3	3353	9	Y	3048	3039	0	40	8	19
05		38688 X	36219	-0-	-2469	-0-	32480	3	3739	9	Y	3399	3397	0	4	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4B		WELL #: 2H		RRCID -> 285493		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	49777 X	24692	-0-	-25085	-0-	22099	3	18	4	Y	2341	2193	0	129	8	48
						2575	9									
01	0	1688	-0-	1688	1688	1479	3	209	9	Y	190	227	0	7	8	4
02	1688 X	-0-	-0-	-1688	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	27249 X	9242	-0-	-18007	-0-	8218	3	1024	9	Y	931	879	0	46	8	6
04	25080 X	20351	-0-	-4729	-0-	17809	3	2542	9	Y	2311	2248	0	53	8	16
05	24707 X	23514	-0-	-1193	-0-	20443	3	3071	9	Y	2792	2770	0	4	8	34
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285514		COMPL. DATE 04/14/2019				TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933						
12	33605 X	33605	-0-	-0-	-0-	2688	1	27279	3	Y	2358	2168	0	122	8	217
						1044	4	2594	9							
01	50902 X	28331	-0-	-22571	-0-	2979	1	20774	3	Y	2597	2512	0	147	8	155
						1721	4	2857	9							
02	28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	2444	1	22096	3	Y	2223	2092	0	83	8	203
						1329	4	2445	9							
03	40021 X	32128	-0-	-7893	-0-	2650	1	26519	3	Y	2304	2415	0			92
						425	4	2534	9							
04	35970 X	32552	-0-	-3418	-0-	2307	1	27352	3	Y	2448	2215	0			325
						200	4	2693	9							
05	38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	3202	1	31650	3	Y	2815	2985	0			155
						136	4	3097	9							
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 285516		COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010						
12	23525 X	23525	-0-	-0-	-0-	1874	1	19008	3	Y	1681	1553	0	85	8	155
						794	4	1849	9							
01	32209 X	16850	-0-	-15359	-0-	1690	1	11784	3	Y	2412	2333	0	87	8	147
						723	4	2653	9							
02	20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	1734	1	15668	3	Y	2379	2247	0	59	8	220
						942	4	2617	9							
03	33914 X	23458	-0-	-10456	-0-	1889	1	18891	3	Y	2197	2329	0			88
						261	4	2417	9							
04	27990 X	22201	-0-	-5789	-0-	1555	1	18426	3	Y	1895	1732	0			251
						135	4	2085	9							
05	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	2084	1	20603	3	Y	1690	1848	0			93
						86	4	1859	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46A		WELL #:		1H	RRCID -> 285530	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 10672	PERF.11113	- 21330				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
*06	28680 X	13093 -0-	-15587 -0-	42 1	11406 3	Y	1455	1585 0	13 8	32			
				44 4	1601 9								
*07	29636 X	14337 -0-	-15299 -0-	62 1	10751 3	Y	3204	3144 0	7 8	85			
				3524 9									
*08	27993 X	10559 -0-	-17434 -0-	60 1	7716 3	Y	2526	2521 0	8 8	82			
				4 4	2779 9								
*09	27090 X	16737 -0-	-10353 -0-	84 1	14292 3	Y	2142	2182 0	3 8	39			
				5 4	2356 9								
*10	27993 X	13097 -0-	-14896 -0-	82 1	10574 3	Y	2219	2196 0	1 8	61			
				2441 9									
*11	13500 X	12183 -0-	-1317 -0-	74 1	9805 3	Y	2086	2058 0	1 8	88			
				9 4	2295 9								
*12	15469 X	13840 -0-	-1629 -0-	85 1	11213 3	Y	2311	2332 0	2 8	65			
				2542 9									
*01	18768 X	18768 -0-	-0- -0-	107 1	15558 3	Y	2781	2763 0		83			
				44 4	3059 9								
02	13732 X	13732 -0-	-0- -0-	10802 3	18 4	Y	2647	2640 0		90			
				2912 9									
03	19223 X	19223 -0-	-0- -0-	15734 3	3489 9	Y	3172	3188 0	1 8	73			
04	18060 X	16054 -0-	-2006 -0-	12900 3	3154 9	Y	2867	2821 0	1 8	118			
05	18662 X	17805 -0-	-857 -0-	14360 3	3445 9	Y	3132	3058 0	2 8	190			
PECOS STATE 39-46B		WELL #:		2H	RRCID -> 285533	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 10641	PERF.11186	- 21026				
*06	56085 X	56085 -0-	-0- -0-	183 1	50150 3	Y	5134	5102 0	18 8	113			
				105 4	5647 9								
*07	40734 X	39200 -0-	-1534 -0-	196 1	33918 3	Y	4624	4609 0	5 8	123			
				5086 9									
*08	40734 X	31783 -0-	-8951 -0-	215 1	27633 3	Y	3565	3568 0	5 8	115			
				13 4	3922 9								
*09	39420 X	36331 -0-	-3089 -0-	188 1	31945 3	Y	3816	3860 0	2 8	69			
				4198 9									
*10	38130 X	30765 -0-	-7365 -0-	203 1	26185 3	Y	3979	3937 0	1 8	110			
				4377 9									
*11	36900 X	30906 -0-	-5994 -0-	199 1	26281 3	Y	4024	3962 0	1 8	171			
				4426 9									
*12	38006 X	29106 -0-	-8900 -0-	191 1	25239 3	Y	3342	3418 0	1 8	94			
				3676 9									
01	35046 X	35046 -0-	-0- -0-	201 1	29197 3	Y	4916	4714 0	153 8	143			
				240 4	5408 9								
02	23212 X	23212 -0-	-0- -0-	19803 3	3409 9	Y	3099	3137 0		105			
03	34379 X	31170 -0-	-3209 -0-	24951 3	6219 9	Y	5654	5629 0		130			
04	33930 X	26534 -0-	-7396 -0-	22818 3	3716 9	Y	3378	3369 0		139			
05	35061 X	25776 -0-	-9285 -0-	22722 3	3054 9	Y	2776	2745 0	2 8	168			
PECOS 39		WELL #:		1H	RRCID -> 285537	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 10402	PERF.10911	- 15671				
12	9858 X	2756 -0-	-7102 -0-	1832 3	7 4	Y	834	777 0	11 8	97			
				917 9									
01	4773 X	4773 -0-	-0- -0-	3199 3	1574 9	Y	1431	1241 0	150 8	137			
02	0 X	-0- -0-	-0- -0-			Y	1229	1075 0	186 8	105			
03	3565 X	-0- -0-	-3565 -0-			Y	1233	1114 0	112 8	112			
04	4470 X	-0- -0-	-4470 -0-			Y	946	902 0	63 8	93			
05	4619 X	1414 -0-	-3205 -0-	27 4	1387 9	Y	1261	1234 0	3 8	117			



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
PECOS STATE 39-46C		WELL #: 3H		RRCID -> 285541		COMPL. DATE 11/18/2018			TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6000 X	2823	-0-	-3177	-0-	9 1	2368 3	Y	405	387 0	19 8	9
						446 9						
07	6200 X	3518	-0-	-2682	-0-	17 1	2993 3	Y	462	451 0	8 8	12
						508 9						
08	6200 X	3003	-0-	-3197	-0-	17 1	2126 3	Y	782	761 0	8 8	25
						860 9						
*09	4740 X	4004	-0-	-736	-0-	19 1	3198 3	Y	715	725 0	2 8	13
						787 9						
*10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	22 1	2854 3	Y	890	877 0	1 8	25
						979 9						
*11	3300 X	3093	-0-	-207	-0-	16 1	2114 3	Y	875	862 0	1 8	37
						963 9						
*12	3720 X	3423	-0-	-297	-0-	19 1	2439 3	Y	877	887 0	2 8	25
						965 9						
*01	4154 X	3201	-0-	-953	-0-	15 1	2130 3	Y	960	956 0		29
						1056 9						
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	1913 3	1110 9	Y	1009	1004 0		34
03	4154 X	3444	-0-	-710	-0-	2467 3	977 9	Y	888	902 0		20
04	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	2041 3	899 9	Y	817	803 0	1 8	33
05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	3873 3	1544 9	Y	1404	1350 0	2 8	85

PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018			TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924			
*06	56171 X	56171	-0-	-0-	-0-	188 1	51591 3	Y	3953	3936 0	23 8	87
						44 4	4348 9					
*07	32364 X	31692	-0-	-672	-0-	161 1	27751 3	Y	3436	3423 0	9 8	91
						3780 9						
*08	30256 X	20959	-0-	-9297	-0-	144 1	18508 3	Y	2090	2105 0	9 8	67
						8 4	2299 9					
*09	36420 X	25304	-0-	-11116	-0-	131 1	22192 3	Y	2710	2727 0	1 8	49
						2981 9						
*10	37634 X	18805	-0-	-18829	-0-	122 1	15769 3	Y	2643	2619 0		73
						7 4	2907 9					
*11	36420 X	18674	-0-	-17746	-0-	121 1	15939 3	Y	2221	2199 0	1 8	94
						171 4	2443 9					
*12	30721 X	16596	-0-	-14125	-0-	109 1	14413 3	Y	1866	1906 0	1 8	53
						21 4	2053 9					
*01	23436 X	19303	-0-	-4133	-0-	113 1	16435 3	Y	2138	2127 0		64
						403 4	2352 9					
02	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	19573 3	144 4	Y	1950	1948 0		66
						2145 9						
03	25891 X	25891	-0-	-0-	-0-	24128 3	1763 9	Y	1603	1631 0	1 8	37
04	22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	20905 3	1956 9	Y	1778	1741 0	1 8	73
05	24304 X	24220	-0-	-84	-0-	21929 3	2291 9	Y	2083	2027 0	3 8	126

ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018			TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
12	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	1310 1	13284 3	Y	2002	1852 0	63 8	189
						1363 4	2202 9					
01	27528 X	13044	-0-	-14484	-0-	1389 1	9681 3	Y	1289	1332 0	69 8	77
						556 4	1418 9					
02	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	1407 1	12710 3	Y	1309	1218 0	48 8	120
						764 4	1440 9					
03	23343 X	17807	-0-	-5536	-0-	1446 1	14471 3	Y	1546	1604 0		62
						189 4	1701 9					
04	19350 X	17573	-0-	-1777	-0-	1206 1	14305 3	Y	1779	1605 0		236
						105 4	1957 9					
05	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	1560 1	15414 3	Y	1679	1823 0		92
						64 4	1847 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14694 X	14694	-0-	-0-	-0-	969 1	11509 3	N	1919	1473 0	597
						105 4	2111 9			73 8	
01	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	1105 1	12330 3	N	1896	1495 0	575
						14 4	2086 9			62 8	
02	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	953 1	10487 3	N	1530	1374 0	372
						81 4	1683 9			52 8	
03	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	1146 1	11633 3	N	2019	1973 0	391
						2221 9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		391
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		391

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

12	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	330 1	21270 3	Y	2612	1503 0	382
						1517 4	2873 9			135 8	
01	27385 X	27385	-0-	-0-	-0-	236 1	23671 3	Y	3066	1797 0	457
						105 4	3373 9			110 8	
02	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	476 1	17989 3	Y	2124	1908 0	254
						66 4	2336 9			41 8	
03	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	321 1	19250 3	Y	2361	1692 0	529
						2597 9				31 8	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		529
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		529

PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

12	15748 X	9544	-0-	-6204	-0-	8304 3	70 4	Y	1064	949 0	120
						1170 9					
01	11098 X	10511	-0-	-587	-0-	9435 3	55 4	Y	928	844 0	87
						1021 9					
02	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	9586 3	712 9	Y	647	568 0	54
03	13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	12732 3	847 9	Y	770	667 0	68
04	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11230 3	656 9	Y	596	581 0	61
05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	11507 3	245 4	Y	852	832 0	79
						937 9					

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	402158			Y	NO RPT		125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	493043			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	493043			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	493043			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	493043			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	4557 X	2679	-0-	-1878	-0-	2299 3	53 4	N	297	363 1	14 8	184	
01	3844 X	2479	-0-	-1365	-0-	327 9	196 9	N	178	7 8	355		
02	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1258 3	48 4	N	175	387 1	4 8	139	
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	193 9			-0-			139	
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3370 3	6 4	N	870	553 1	11 8	445	
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	957 9	3883 3	N	503	715 1	1 8	232	
BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
CBR 18		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337			
12	12723 X	3982	-0-	-8741	-0-	3414 3	568 9	N	516	381 1	20 8	278	
01	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	6855 3	976 9	N	887	751 1	13 8	401	
02	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6646 3	952 9	N	865	755 1	14 8	497	
03	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	8199 3	1038 9	N	944	723 1	11 8	707	
04	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7206 3	856 9	N	778	1117 1	7 8	361	
05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	6642 3	3 4	N	753	746 1	1 8	367	
BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381			
12	5177 X	4747	-0-	-430	-0-	464 1	3572 3	Y	646	684 1	24 8	111	
01	5177 X	4466	-0-	-711	-0-	711 9	524 1	Y	606	476 1	17 8	224	
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	667 9	338 1	Y	418	437 1	12 8	193	
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	460 9	540 1	Y	758	703 1	22 8	226	
04	4590 X	3008	-0-	-1582	-0-	834 9	445 1	Y	460	403 1	11 8	272	
05	4743 X	2970	-0-	-1773	-0-	506 9	547 1	Y	701	573 1	1 8	399	
BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080			
12	9920 X	6343	-0-	-3577	-0-	511 1	3936 3	Y	1720	1819 1	26 8	302	
01	9796 X	6029	-0-	-3767	-0-	4 4	1892 9	Y	1642	1294 1	42 8	608	
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	583 1	3640 3	Y	1009	1123 1	28 8	466	
03	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	1806 9	303 1	Y	2111	1913 1	24 8	640	
04	6150 X	2889	-0-	-3261	-0-	1110 9	648 1	Y	813	959 1	2 8	492	
05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	2322 9	354 1	Y	-0-	492 1	-0-		
						894 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 10		WELL #:		3H	RRCID -> 285718	COMPL.	DATE 05/22/2014	TOTAL	DEPTH 10723	PERF.11088	- 14904		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12		6404 X	3810	-0-	-2594	-0-	3199	3	611	9	N	555	187
01		4836 X	4080	-0-	-756	-0-	3313	3	767	9	N	697	302
02		4368 X	1124	-0-	-3244	-0-	846	3	81	4	N	179	280
							197	9					
03		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2	282
04		3960 X	2159	-0-	-1801	-0-	1753	3	2	4	N	367	459
							404	9					
05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	3490	3	8	4	N	677	431
							745	9					
-----													
CBR 10		WELL #:		4H	RRCID -> 285719	COMPL.	DATE 05/27/2015	TOTAL	DEPTH 10988	PERF.11283	- 15403		
12		12307 X	5997	-0-	-6310	-0-	4675	3	1322	9	N	1202	415
01		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	5442	3	1269	9	N	1154	296
02		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3873	3	1074	9	N	976	364
03		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	4814	3	1279	9	N	1163	418
04		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	N	1161	655
							1277	9					
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5159	3	1230	9	N	1118	307
-----													
CBR 12		WELL #:		3H	RRCID -> 285720	COMPL.	DATE 09/09/2014	TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11495	- 14381		
12		7792 X	3975	-0-	-3817	-0-	3152	3	823	9	N	748	499
01		4991 X	4871	-0-	-120	-0-	3722	3	256	4	N	812	264
							893	9					
02		4508 X	1385	-0-	-3123	-0-	1051	3	334	9	N	304	186
03		4991 X	2934	-0-	-2057	-0-	2315	3	10	4	N	554	357
							609	9					
04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	3882	3	43	4	N	967	563
							1064	9					
05		4898 X	3992	-0-	-906	-0-	3130	3	862	9	N	784	262
-----													
CBR 12		WELL #:		4H	RRCID -> 285721	COMPL.	DATE 07/02/2015	TOTAL	DEPTH 11215	PERF.11396	- 15020		
12		7578 X	7287	-0-	-291	-0-	5475	3	335	4	N	1343	352
							1477	9					
01		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	6342	3	1454	9	N	1322	173
02		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	7660	3	8	4	N	1411	429
							1552	9					
03		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	8008	3	1801	9	N	1637	572
04		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	7378	3	1467	9	N	1334	425
05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	3552	3	657	9	N	597	288
-----													
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID -> 285722	COMPL.	DATE 10/14/2014	TOTAL	DEPTH 10928	PERF.11266	- 15454		
12		11443 X	5391	-0-	-6052	-0-	787	1	3306	3	N	938	214
							266	4					
01		6293 X	4132	-0-	-2161	-0-	648	1	1032	9	N	715	66
							787	9					
02		5656 X	4180	-0-	-1476	-0-	622	1	2659	3	N	806	496
							12	4					
03		6262 X	1185	-0-	-5077	-0-	339	1	887	9	N	118	249
							130	9					
04		6060 X	3473	-0-	-2587	-0-	668	1	1926	3	N	799	335
							879	9					
05		5394 X	4994	-0-	-400	-0-	851	1	3138	3	N	914	172
							1005	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	19229 X	9465	-0-	-9764	-0-	7235	3	403	4	N	1661	1324	1	45	8	816
01	10664 X	7883	-0-	-2781	-0-	1827	9									
02	9632 X	9376	-0-	-256	-0-	6504	3	1379	9	N	1254	1663	1	19	8	388
						7670	3	14	4	N	1538	1295	1	28	8	603
						1692	9									
03	10664 X	10107	-0-	-557	-0-	8360	3	1747	9	N	1588	1689	1	19	8	483
04	9750 X	6869	-0-	-2881	-0-	5626	3	1243	9	N	1130	1308	1	9	8	296
05	10385 X	936	-0-	-9449	-0-	776	3	160	9	N	145					441
CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
12	3410 X	345	-0-	-3065	-0-	253	1	92	9	N	84	39	8			371
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					371
02	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	31	186	1	29	8	187
03	3162 X	403	-0-	-2759	-0-	355	3	48	9	N	44	44	8			187
04	3060 X	217	-0-	-2843	-0-	182	3	35	9	N	32	32	8			187
05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	348	3	120	9	N	109	180	1	4	8	112
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797						
12	16397 X	8638	-0-	-7759	-0-	7263	3	5	4	N	1245	1144	1	42	8	434
						1370	9									
01	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	7227	3	1302	9	N	1184	1264	1	15	8	339
02	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	6491	3	1183	9	N	1075	1076	1	16	8	322
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	7748	3	1327	9	N	1206	1093	1	13	8	422
04	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	7351	3	1255	9	N	1141	1084	1	9	8	470
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	7507	3	1242	9	N	1129	1082	1	1	8	516
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104						
12	17900 X	8547	-0-	-9353	-0-	7260	3	1287	9	N	1170	1115	0	42	8	101
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	5772	3	922	9	N	838	775	0	12	8	152
02	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1524	3	364	9	N	331	362	0	2	8	119
03	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	7878	3	1212	9	N	1102	1075	0	7	8	139
04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	8091	3	1088	9	N	989	1066	0	4	8	58
05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	8721	3	1166	9	N	1060	1047	0			71
PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264						
12	5265 X	2833	-0-	-2432	-0-	2060	4	773	9	N	703	731	1	12	8	345
01	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	2923	3	502	9	N	456	567	1	6	8	228
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	513	3	111	9	N	101	1	8			328
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3205	3	575	9	N	523	522	1	5	8	324
04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1468	3	263	9	N	239	349	1	6	8	208
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2779	3	612	9	N	556	347	1	1	8	416

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	54591	X	28832	-0-	-25759	-0-	1802 1	23981 3	Y	1207	1093 0	108 8		91
							1721 4	1328 9						
01	47275	X	23444	-0-	-23831	-0-	1896 1	18486 3	Y	1554	1419 0	124 8		102
							1353 4	1709 9						
02	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	1714 1	21263 3	Y	1276	1161 0	79 8		138
							1514 4	1404 9						
03	45818	X	32569	-0-	-13249	-0-	2029 1	28265 3	Y	1572	1591 0			119
							546 4	1729 9						
04	34890	X	30526	-0-	-4364	-0-	1565 1	27292 3	Y	1314	1327 0			106
							224 4	1445 9						
05	28830	X	24822	-0-	-4008	-0-	1633 1	21611 3	Y	1311	1310 0			107
							136 4	1442 9						
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457				
12	75702	X	42989	-0-	-32713	-0-	2782 1	37032 3	Y	1397	1232 0	163 8		103
							1638 4	1537 9						
01	65534	X	36672	-0-	-28862	-0-	3053 1	29773 3	Y	1888	1677 0	193 8		121
							1769 4	2077 9						
02	41252	X	41252	-0-	-0-	-0-	2767 1	34325 3	Y	1500	1336 0	127 8		158
							2510 4	1650 9						
03	65534	X	49121	-0-	-16413	-0-	3102 1	43227 3	Y	1785	1808 0			135
							828 4	1964 9						
04	49470	X	46475	-0-	-2995	-0-	2417 1	42144 3	Y	1456	1473 0			118
							312 4	1602 9						
05	49872	X	49872	-0-	-0-	-0-	3372 1	44617 3	Y	1510	1505 0			123
							222 4	1661 9						
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
12	47461	X	28401	-0-	-19060	-0-	1758 1	23406 3	Y	1646	1480 0	104 8		128
							1426 4	1811 9						
01	43679	X	19927	-0-	-23752	-0-	1644 1	16036 3	Y	1083	1032 0	110 8		69
							1056 4	1191 9						
02	25736	X	25736	-0-	-0-	-0-	1716 1	21290 3	Y	960	849 0	79 8		101
							1674 4	1056 9						
03	43679	X	26730	-0-	-16949	-0-	1667 1	23235 3	Y	1266	1271 0			96
							435 4	1393 9						
04	28560	X	25748	-0-	-2812	-0-	1316 1	22957 3	Y	1185	1185 0			96
							171 4	1304 9						
05	32528	X	32528	-0-	-0-	-0-	2167 1	28659 3	Y	1419	1399 0			116
							141 4	1561 9						
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610				
12	22118	X	10867	-0-	-11251	-0-	8728 3	124 4	Y	1832	1807 0	52 8		44
							2015 9							
01	11563	X	7005	-0-	-4558	-0-	5895 3	1110 9	Y	1009	1004 0	17 8		32
							2129 3	345 9	Y	314	267 0	1 8		78
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2129 3	2 4	Y	1409	1415 0	12 8		60
*03	11625	X	10464	-0-	-1161	-0-	8912 3							
							1550 9							
04	11250	X	10045	-0-	-1205	-0-	8386 3	21 4	Y	1489	1505 0	3 8		41
							1638 9							
05	10881	X	6552	-0-	-4329	-0-	5207 3	4 4	Y	1219	1164 0	1 8		95
							1341 9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 285899		COMPL. DATE 09/01/2016				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	271 1	710 3	N	6	6 8		132
01	159 X	159	-0-	-0-	-0-	158 1	1 9	N	1	1 8		132
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	428 1	24 3	N	56	56 8		132
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	767 1	506 3	N	91	91 8		132
04	97 X	97	-0-	-0-	-0-	86 1	11 3	N	-0-			132
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	712 1	155 3	N	4	4 8		132
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609		
12	14823 X	7351	-0-	-7472	-0-	6716 3	635 9	Y	577	495 0	39 8	87
01	7936 X	7131	-0-	-805	-0-	6692 3	439 9	Y	399	430 0	6 8	50
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2313 3	177 9	Y	161	179 0	3 8	29
03	7936 X	7746	-0-	-190	-0-	7108 3	638 9	Y	580	541 0	8 8	60
04	7470 X	7194	-0-	-276	-0-	6608 3	586 9	Y	533	543 0	3 8	47
05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6961 3	563 9	Y	512	521 0		38
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861		
12	2666 X	2251	-0-	-415	-0-	1895 3	356 9	N	324	11 8		479
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2794 3	6 4	N	462	742 1	21 8	178
02	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1401 3	24 4	N	272	12 8		438
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	299 9		N	-0-			438
04	3210 X	1906	-0-	-1304	-0-	1333 3	14 4	N	508	337 1	4 8	605
05	3286 X	2399	-0-	-887	-0-	559 9	216 9	N	196			801
CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680		
12	11948 X	6275	-0-	-5673	-0-	5424 3	851 9	N	774	944 1	32 8	184
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1039 3	191 9	N	174	8 8		350
02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4474 3	446 9	N	405	368 1	21 8	366
03	6262 X	5160	-0-	-1102	-0-	4336 3	824 9	N	749	744 1	12 8	359
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	1	192 1		168
05	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	9579 3	3 4	N	1533	1221 1	2 8	478



PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	4530	-0-	-585	-0-	464 1	3573 3	Y	446	463 1	24 8 75
						2 4	491 9				
01	5115 X	4952	-0-	-163	-0-	615 1	3837 3	Y	447	344 1	14 8 164
						8 4	492 9				
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	484 1	2241 3	Y	303	317 1	12 8 138
						9 4	333 9				
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	531 1	4419 3	Y	647	577 1	14 8 194
						9 4	712 9				
04	4800 X	3263	-0-	-1537	-0-	518 1	2393 3	Y	320	318 1	5 8 191
						352 9					
05	4960 X	3260	-0-	-1700	-0-	699 1	2110 3	Y	410	367 1	234
						451 9					

CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

12	43122 X	19964	-0-	-23158	-0-	17901 3	709 4	Y	1231	1130 0	109 8 28
						1354 9					
01	0	17613	-0-	17613	17613	15566 3	1113 4	Y	849	776 0	76 8 25
						934 9					
02	21150 X	3537	-0-	-17613	-0-	3184 3	112 4	Y	219	187 0	3 8 54
						241 9					
*03	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	23287 3	6 4	Y	959	967 0	5 8 41
						1055 9					
04	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	22110 3	87 4	Y	1178	1176 0	11 8 32
						1296 9					
05	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23204 3	55 4	Y	632	615 0	49
						695 9					

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

12	16172 X	7963	-0-	-8209	-0-	6444 3	705 4	Y	740	642 0	42 8 113
						814 9					
01	8897 X	6934	-0-	-1963	-0-	6297 3	47 4	Y	536	573 0	9 8 67
						590 9					
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	2 4	250 9	Y	227	249 0	4 8 41
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	8237 3	831 9	Y	755	707 0	11 8 78
04	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	8820 3	750 9	Y	682	695 0	5 8 60
05	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	8848 3	22 4	Y	567	585 0	42
						624 9					

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

12	74586 X	41381	-0-	-33205	-0-	2473 1	32912 3	Y	3789	3623 0	146 8 123
						1828 4	4168 9				
01	64883 X	33126	-0-	-31757	-0-	2507 1	24447 3	Y	4072	3831 0	165 8 199
						1693 4	4479 9				
02	41615 X	41615	-0-	-0-	-0-	2568 1	31863 3	Y	3704	3639 0	120 8 144
						3110 4	4074 9				
03	64077 X	46287	-0-	-17790	-0-	2781 1	38758 3	Y	3504	3568 0	80
						894 4	3854 9				
04	47910 X	44046	-0-	-3864	-0-	2159 1	37651 3	Y	3302	3242 0	140
						604 4	3632 9				
05	46066 X	44129	-0-	-1937	-0-	2818 1	37288 3	Y	3517	3545 0	112
						154 4	3869 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 10920	PERF.11306	-		15988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-			Y	-0-	248	0	-0-	
01	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-			Y	-0-			-0-	
02	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	621	1	15840	3	3372	3014	0	107 8 251
							9	4	3709	9				
03	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	542	1	23264	3	2990	2952	0	63 8 226
							36	4	3289	9				
04	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	575	1	22250	3	2209	2083	0	181 8 171
							1	4	2430	9				
05	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	638	1	21067	3	2246	2243	0	20 8 154
							34	4	2471	9				
-----														
CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH 10710	PERF.11301	-		15437				
12	9083	X	7092	-0-	-1991	-0-	5902	3	484	4	N	642	750	1 37 8 127
							706	9						
01	9114	X	8037	-0-	-1077	-0-	7135	3	902	9	N	820	573	1 11 8 363
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	10384	3	26	4	N	1197	1281	1 21 8 258
							1317	9						
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	14590	3	1502	9	N	1365	1129	1 16 8 478
04	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	14254	3	1258	9	N	1144	1302	1 8 8 312
05	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	13773	3	1120	9	N	1018	886	1 1 8 443
-----														
MAC STATE 20		WELL #: 1H		RRCID -> 286127	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 10966	PERF.11282	-		15930				
12	19530	X	6471	-0-	-13059	-0-	153	1	5374	3	Y	770	800	0 12 8 54
							97	4	847	9				
01	19902	X	18259	-0-	-1643	-0-	613	1	15377	3	Y	1830	1677	0 92 8 115
							256	4	2013	9				
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	242	1	6177	3	Y	654	682	0 24 8 63
							4	4	719	9				
03	15376	X	395	-0-	-14981	-0-	9	1	386	3	Y	-0-	63	0 -0-
04	17670	X	1459	-0-	-16211	-0-	33	1	1314	3	Y	102	1	8 101
							112	9						
05	18259	X	16470	-0-	-1789	-0-	376	1	12389	3	Y	3367	3222	0 62 8 184
							1	4	3704	9				
-----														
CBR 4		WELL #: 3H		RRCID -> 286180	COMPL. DATE 06/20/2016	TOTAL DEPTH 10902	PERF.11028	-		15773				
12	13487	X	6544	-0-	-6943	-0-	866	1	4896	3	N	703	943	1 34 8 238
							9	4	773	9				
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		238
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	189	1	2822	3	N	246	189	1 10 8 285
							271	9						
03	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	660	1	8010	3	N	1389	1272	1 14 8 388
							12	4	1528	9				
04	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	885	1	9417	3	N	1636	1501	1 11 8 512
							1800	9						
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	868	1	5415	3	N	973	1088	1 1 8 396
							6	4	1070	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286181	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	10545	PERF.	11003 - 15123		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	384 1	4557 3	11 4	1102 9	N	1002	1123 1	29 8		119
01	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	430 1	6075 3	1142 9		N	1038	915 1	29 8		213
02	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	225 1	5222 3	1075 9		N	977	940 1	28 8		222
*03	5673 X	2967	-0-	-2706	-0-	209 1	2186 3	572 9		N	520	574 1	16 8		152
04	6180 X	143	-0-	-6037	-0-	84 3	59 9			N	54				206
05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-				206
-----															
CBR 41-44H		WELL #:		4HR	RRCID ->	286212	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL	DEPTH	10213	PERF.	10711 - 20692		
12	50179 X	18530	-0-	-31649	-0-	1918 1	15218 3	16 4	1378 9	Y	1253	1168 0	100 8		108
01	32860 X	16745	-0-	-16115	-0-	1327 1	13519 3	185 4	1714 9	Y	1558	1452 0	90 8		124
02	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	2274 1	19955 3	2 4	3451 9	Y	3137	2993 0	65 8		203
03	32860 X	27343	-0-	-5517	-0-	1519 1	22130 3	3694 9		Y	3358	3368 0	64 8		129
04	31650 X	22768	-0-	-8882	-0-	1232 1	19143 3	2393 9		Y	2175	2206 0	29 8		69
05	28055 X	18025	-0-	-10030	-0-	16176 3	1849 9			Y	1681	1716 0	2 8		32
-----															
HATTIE 3		WELL #:		3H	RRCID ->	286240	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL	DEPTH	10934	PERF.	11203 - 21639		
12	63364 X	47805	-0-	-15559	-0-	2947 1	39233 3	2208 4	3417 9	Y	3106	2927 0	174 8		99
01	58280 X	33776	-0-	-24504	-0-	2601 1	25365 3	1673 4	4137 9	Y	3761	3499 0	178 8		183
02	31770 X	31770	-0-	-0-	-0-	2031 1	25200 3	1601 4	2938 9	Y	2671	2659 0	92 8		103
03	58280 X	37646	-0-	-20634	-0-	2253 1	31405 3	612 4	3376 9	Y	3069	3102 0			70
04	46260 X	36354	-0-	-9906	-0-	1770 1	30872 3	258 4	3454 9	Y	3140	3077 0			133
05	47802 X	36723	-0-	-11079	-0-	2315 1	30636 3	127 4	3645 9	Y	3314	3341 0			106
-----															
LINDSAY 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286271	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL	DEPTH	11735	PERF.	12180 - 16182		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				135
-----															
CBR 28		WELL #:		3H	RRCID ->	286282	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10976 - 14792		
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4002 3	1135 9			N	1032	1115 1	23 8		194
01	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	3530 3	1117 9			N	1015	1099 1	18 8		92
02	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2267 3	673 9			N	612	374 1	15 8		315
03	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	3656 3	1191 9			N	1083	1092 1	27 8		279
04	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	3005 3	1067 9			N	970	734 1	14 8		501
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3127 3	855 9			N	777	1025 1	1 8		252









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 16		WELL #: 6H		RRCID -> 286379		COMPL. DATE 07/10/2016				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		42685 X	22095	-0-	-20590	-0-	946	1	20366	3	Y	712	567	0	124	8	163
							783	9									
01		0	22052	-0-	22052	22052	918	1	20195	3	Y	854	774	0	97	8	146
							939	9									
02		41460 X	19408	-0-	-22052	-0-	854	1	17926	3	Y	571	476	0	85	8	156
							628	9									
03		22444 X	21203	-0-	-1241	-0-	946	1	19739	3	Y	471	497	0	1	8	129
							518	9									
04		21390 X	20767	-0-	-623	-0-	915	1	18955	3	Y	815	758	0	1	8	185
							897	9									
05		22103 X	20901	-0-	-1202	-0-	946	1	19525	3	Y	391	364	0	1	8	211
							430	9									
CY 41		WELL #: 1H		RRCID -> 286382		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593							
12		22553 X	10654	-0-	-11899	-0-	8778	3	5	4	N	1701	1654	0	51	8	130
							1871	9									
01		16368 X	13390	-0-	-2978	-0-	11016	3	2374	9	N	2158	2141	0	29	8	118
							11257	3	2441	9	N	2219	2202	0	33	8	102
02		14784 X	13698	-0-	-1086	-0-	13493	3	2660	9	N	2418	2243	0	26	8	251
							9688	3	1679	9	N	1526	1617	0	20	8	140
03		16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	10440	3	2519	9	N	2290	2341	0	2	8	87
04		12990 X	11367	-0-	-1623	-0-											
05		15190 X	12959	-0-	-2231	-0-											
GOLDEN 68		WELL #: 2H		RRCID -> 286384		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950							
12		27962 X	24670	-0-	-3292	-0-	18984	3	227	4	N	4963	4424	1			940
							5459	9									
01		40876 X	40876	-0-	-0-	-0-	32096	3	1454	4	N	6660	6815	1			785
							7326	9									
02		27468 X	24661	-0-	-2807	-0-	16701	3	2524	4	N	4942	4618	1			1109
							5436	9									
03		30411 X	25275	-0-	-5136	-0-	18156	3	1418	4	N	5183	5306	1			986
							5701	9									
04		39570 X	20805	-0-	-18765	-0-	15506	3	661	4	N	4216	4575	1			627
							4638	9									
05		40889 X	22634	-0-	-18255	-0-	16992	3	29	4	N	5103	5289	1			441
							5613	9									
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376							
12		59117 X	29965	-0-	-29152	-0-	1931	1	25702	3	Y	1194	1071	0	113	8	36
							1019	4	1313	9							
01		51181 X	27133	-0-	-24048	-0-	2242	1	21857	3	Y	1641	1461	0	139	8	77
							1229	4	1805	9							
02		32277 X	32277	-0-	-0-	-0-	2174	1	26975	3	Y	1369	1296	0	99	8	51
							1622	4	1506	9							
03		47337 X	36551	-0-	-10786	-0-	2320	1	32330	3	Y	1343	1363	0			31
							424	4	1477	9							
04		35700 X	33524	-0-	-2176	-0-	1727	1	30113	3	Y	1316	1291	0			56
							236	4	1448	9							
05		35743 X	34051	-0-	-1692	-0-	2281	1	30179	3	Y	1309	1323	0			42
							151	4	1440	9							









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	1144	1	7165	3	Y	2163	2150	0	58	8	94
						130	4	2379	9							
01	10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	1214	1	7217	3	Y	2084	2044	0	50	8	84
						121	4	2292	9							
02	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	1170	1	6692	3	Y	2420	2163	0	215	8	126
						4	4	2662	9							
03	10819 X	9174	-0-	-1645	-0-	965	1	5842	3	Y	2150	2052	0	130	8	94
						2	4	2365	9							
04	10500 X	9451	-0-	-1049	-0-	928	1	6058	3	Y	2240	2045	0	169	8	120
						1	4	2464	9							
05	11346 X	10356	-0-	-990	-0-	1464	1	6875	3	Y	1833	1783	0	25	8	145
						1	4	2016	9							
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
12	6820 X	6558	-0-	-262	-0-	661	1	4149	3	Y	1521	1521	0	34	8	67
						75	4	1673	9							
01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	758	1	4524	3	Y	1487	1463	0	31	8	60
						75	4	1636	9							
02	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	891	1	5089	3	Y	1651	1526	0	96	8	89
						106	4	1816	9							
03	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	873	1	5280	3	Y	1607	1565	0	59	8	72
						2	4	1768	9							
04	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	870	1	5679	3	Y	1823	1710	0	84	8	101
						2005	9									
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1239	1	5808	3	Y	1540	1505	0	13	8	123
						1	4	1694	9							
MAC STATE 20		WELL #: 432H		RRCID -> 286684		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779						
*06	27526 X	27526	-0-	-0-	-0-	2352	1	22563	3	N	2245	2390	0	50	8	199
						141	4	2470	9							
07	27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	2412	1	22798	3	N	2221	2201	0	55	8	164
						2443	9									
08	27807 X	15345	-0-	-12462	-0-	1092	1	11517	3	N	2475	2374	0	60	8	205
						13	4	2723	9							
09	26910 X	17093	-0-	-9817	-0-	991	1	12655	3	N	3134	3046	0	75	8	218
						3447	9									
10	27807 X	16221	-0-	-11586	-0-	963	1	11262	3	N	3576	3448	0	53	8	293
						62	4	3934	9							
11	26880 X	11615	-0-	-15265	-0-	826	1	8161	3	N	2137	2041	0	62	8	327
						277	4	2351	9							
12	26691 X	11363	-0-	-15328	-0-	732	1	7731	3	N	2455	2403	0	68	8	311
						199	4	2701	9							
01	16027 X	13837	-0-	-2190	-0-	906	1	9642	3	N	2844	2774	0	154	8	227
						161	4	3128	9							
02	14476 X	12230	-0-	-2246	-0-	847	1	9102	3	N	2069	1691	0	162	1	169
						5	4	2276	9			274	8			
03	14942 X	8340	-0-	-6602	-0-	713	1	5486	3	N	1928	1396	0	211	8	490
						20	4	2121	9							
04	14980 X	14980	-0-	-0-	-0-	2945	1	8888	3	N	2861	2800	0	326	8	225
						3147	9									
05	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	1349	1	9854	3	N	2839	2882	0	40	8	142
						15	4	3123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	13960 X	7568	-0-	-6392	-0-	5967	3	1601	9	N	1455	1696	1	35 8	207
01	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	5870	3	1418	9	N	1289	1298	1	24 8	174
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	803	3	363	9	N	330	181	1	17 8	306
03	7564 X	5761	-0-	-1803	-0-	4550	3	1211	9	N	1101	1086	1	21 8	300
04	7320 X	4433	-0-	-2887	-0-	3555	3	878	9	N	798	746	1	7 8	345
05	7564 X	4948	-0-	-2616	-0-	3737	3	3	4	N	1098	1236	1	2 8	205
						1208	9								

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

12	8680 X	6660	-0-	-2020	-0-	192	1	4609	3	Y	1002	1026	0		96
						757	4	1102	9						
01	8680 X	4329	-0-	-4351	-0-	210	1	2637	3	Y	934	981	0		49
						455	4	1027	9						
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	315	1	3417	3	Y	1078	977	0		150
						408	4	1186	9						
03	6665 X	5207	-0-	-1458	-0-	344	1	3308	3	Y	1138	1154	0		134
						303	4	1252	9						
04	6450 X	1339	-0-	-5111	-0-	12	1	175	3	Y	1031	1094	0		71
						18	4	1134	9						
05	6665 X	5082	-0-	-1583	-0-	292	1	3375	3	Y	1158	1105	0		124
						141	4	1274	9						

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

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

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

12	9300 X	5697	-0-	-3603	-0-	860	1	3926	3	Y	764	800	0	33 8	314
						71	4	840	9						
01	9300 X	2069	-0-	-7231	-0-	67	1	1651	3	Y	294	545	0	12 8	51
						28	4	323	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	0		-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-				-0-
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-				-0-
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-				-0-

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

12	17965 X	8981	-0-	-8984	-0-	7311	3	189	4	N	1346	1419	1	44 8	304
						1481	9								
01	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	7915	3	1407	9	N	1279	1126	1	16 8	441
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	5409	3	4	4	N	904	1109	1	15 8	221
						994	9								
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	9165	3	1385	9	N	1259	1097	1	17 8	366
04	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	8119	3	1405	9	N	1277	1146	1	11 8	486
05	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	14334	3	1478	9	N	1344	1268	1	1 8	561

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	21529 X	10733	-0-	-10796	-0-	8823	3	74	4	Y	1669	1685	0	52	8	142
01	0	8216	-0-	8216	8216	1836	9									
						6684	3	32	4	Y	1364	1187	0	31	8	288
						1500	9									
02	16729 X	8513	-0-	-8216	-0-	6923	3	1590	9	Y	1445	1497	0	31	8	205
03	14136 X	8356	-0-	-5780	-0-	6783	3	1573	9	Y	1430	1371	0			264
04	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	10993	3	5532	9	Y	5029	4899	0	1	8	393
05	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	11047	3	6813	9	Y	6194	6052	0	6	8	529
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 3H		RRCID -> 286692		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200						
12	21791 X	21791	-0-	-0-	-0-	635	1	15228	3	Y	3109	2995	0			297
						2508	4	3420	9							
01	0	24593	-0-	24593	24593	1295	1	16287	3	Y	3819	3917	0			199
						2810	4	4201	9							
02	40801 X	16208	-0-	-24593	-0-	992	1	10750	3	Y	2824	2631	0			392
						1360	4	3106	9							
03	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	1082	1	10405	3	Y	2727	2797	0			322
						1092	4	3000	9							
04	17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	893	1	13014	3	Y	2517	2666	0			173
						1223	4	2769	9							
05	24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	1651	1	19056	3	Y	3121	2961	0			333
						794	4	3433	9							
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 5SL		RRCID -> 286722		COMPL. DATE 12/01/2015				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LINDSAY 10-15J-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 286727		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976						
*09	24330 X	15836	-0-	-8494	-0-	666	1	13780	3	Y	1264	1135	0	138	8	63
						1390	9									
10	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	672	1	23197	3	Y	704	582	0	131	8	54
						774	9									
*11	30889 X	30889	-0-	-0-	-0-	778	1	28936	3	Y	1068	780	0	172	8	170
						1175	9									
*12	34940 X	34940	-0-	-0-	-0-	874	1	32863	3	Y	1094	849	0	197	8	218
						1203	9									
01	26133 X	21459	-0-	-4674	-0-	632	1	19899	3	Y	844	816	0	94	8	152
						928	9									
*02	18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	552	1	16660	3	Y	1062	1002	0	78	8	134
						1168	9									
03	34937 X	11291	-0-	-23646	-0-	640	1	10048	3	Y	548	551	0			131
						603	9									
04	33810 X	-0-	-0-	-33810	-0-					Y	-0-					131
05	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-					Y	-0-					131

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28D-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286758		COMPL. DATE 05/30/2019				TOTAL DEPTH 10448				PERF.10671 - 20975		
12		16647 X	16527	-0-	-120	-0-	14139 3	164 4	Y	2022	1947 0	83 8	8	22		
01		17050 X	16041	-0-	-1009	-0-	13197 3	566 4	Y	2071	2033 0	45 8	8	15		
02		13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	11705 3	98 4	Y	1790	1746 0	42 8	8	17		
03		17050 X	14665	-0-	-2385	-0-	12618 3	3 4	Y	1858	1820 0	40 8	8	15		
04		15990 X	13901	-0-	-2089	-0-	11962 3	17 4	Y	1747	1716 0	32 8	8	14		
05		16523 X	13379	-0-	-3144	-0-	11551 3	4 4	Y	1658	1650 0	2 8	8	20		
CBR 33-28F-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 286765		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10963				PERF.11120 - 21422		
12		46097 X	19183	-0-	-26914	-0-	18165 3	14 4	Y	913	819 0	106 8	8	9		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	1004 9		Y	-0-	9 0			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-		
03		46283 X	5022	-0-	-41261	-0-	4654 3	9 4	Y	326	292 0	32 8	8	2		
04		50000 X	50000	-0-	-0-	-0-	46011 3	5 4	Y	3622	3415 0	181 8	8	28		
05		24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	22552 3	1894 9	Y	1722	1724 0	5 8	8	21		
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610				PERF.10706 - 21012		
12		42143 X	42143	-0-	-0-	-0-	37719 3	4424 9	Y	4022	3795 0	220 8	8	43		
01		29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	25923 3	3079 9	Y	2799	2788 0	34 8	8	20		
02		20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	17678 3	2472 9	Y	2247	2215 0	30 8	8	22		
03		42129 X	21641	-0-	-20488	-0-	19065 3	2576 9	Y	2342	2315 0	30 8	8	19		
04		40770 X	16872	-0-	-23898	-0-	14761 3	2111 9	Y	1919	1901 0	22 8	8	15		
05		42129 X	26280	-0-	-15849	-0-	23053 3	3227 9	Y	2934	2912 0	2 8	8	35		
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497				PERF.10690 - 20982		
12		44442 X	44442	-0-	-0-	-0-	38788 3	5654 9	Y	5140	4942 0	226 8	8	55		
01		40396 X	40396	-0-	-0-	-0-	35151 3	5245 9	Y	4768	4723 0	65 8	8	35		
02		31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	26545 3	4474 9	Y	4067	3982 0	81 8	8	39		
03		47678 X	32159	-0-	-15519	-0-	27561 3	4598 9	Y	4180	4101 0	84 8	8	34		
04		46140 X	31065	-0-	-15075	-0-	26599 3	4466 9	Y	4060	3988 0	74 8	8	32		
05		44454 X	36291	-0-	-8163	-0-	31162 3	5129 9	Y	4663	4634 0	5 8	8	56		
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469				PERF.10861 - 14981		
12		8060 X	7384	-0-	-676	-0-	6355 3	1029 9	Y	935	751 1	37 8	8	356		
01		8370 X	4156	-0-	-4214	-0-	1937 3	2219 9	Y	2017	1109 1	1171 8	8	93		
02		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1294 3	963 9	Y	875	740 1	23 8	8	205		
03		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	6271 3	1252 9	Y	1138	956 1	22 8	8	365		
04		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6347 3	1095 9	Y	995	932 1	14 8	8	414		
05		7378 X	1791	-0-	-5587	-0-	1541 3	250 9	Y	227	524 1			117		















PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID -> 288100		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
12	25103 X	10570	-0-	-14533	-0-	6899	3	5	4	Y	3333	3565	0	128	8	426		
01	15438 X	14858	-0-	-580	-0-	3666	9	262	1	11597	3	2625	2623	0	230	8	198	
02	24971 X	24971	-0-	-0-	-0-	111	4	111	4	2888	9	4530	4147	0	226	8	355	
03	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	19988	3	107	1	4983	9	5329	5454	0	104	8	126	
04	30521 X	30521	-0-	-0-	-0-	107	4	34	4	21305	3	5749	5515	0	69	8	291	
05	32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	669	1	2	4	23526	3	5963	6124	0	5	8	125	
						2	4	612	1	6324	9							
						6559	9	25119	3	25119	3							
CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288116		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224								
12	45667 X	15690	-0-	-29977	-0-	15452	3	238	9	Y	216	171	0	96	8	16		
01	19251 X	4157	-0-	-15094	-0-	74	1	3272	3	Y	650	539	0	80	8	47		
02	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	96	4	715	9									
03	30969 X	12855	-0-	-18114	-0-	9887	3	1179	9	Y	1072	982	0	53	8	84		
04	29970 X	16768	-0-	-13202	-0-	59	1	11893	3	Y	774	800	0	40	8	18		
05	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	52	4	851	9									
						435	1	15292	3	Y	946	886	0	31	8	47		
						1041	9											
						429	1	17618	3	Y	1285	1302	0	3	8	27		
						1414	9											
CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID -> 288117		COMPL. DATE 10/05/2019				TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880								
12	13051 X	371	-0-	-12680	-0-	89	3	282	9	Y	256	222	0			34		
01	0	5162	-0-	5162	5162	74	1	3245	3	Y	1553	1444	0	16	8	127		
02	14241 X	9079	-0-	-5162	-0-	135	4	1708	9									
03	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	5998	3	34	4	Y	2770	2471	0	215	8	211		
04	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	3047	9	38	1	7653	3	2908	2953	0	98	8	68	
05	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	79	4	3199	9									
						261	1	9187	3	Y	2981	2830	0	70	8	149		
						3279	9											
						260	1	10667	3	Y	2724	2811	0	5	8	57		
						2996	9											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H		RRCID -> 288126		COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384								
12	79842 X	39180	-0-	-40662	-0-	31847	3	557	4	Y	6160	5987	0	189	8	41		
01	24242 X	22107	-0-	-2135	-0-	6776	9	18095	3	9	4	Y	3639	3621	0	9	8	50
02	23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	4003	9	19848	3	4	4	Y	3411	3269	0	31	8	161
03	40300 X	25880	-0-	-14420	-0-	3752	9	21619	3	4261	9	Y	3874	3954	0	32	8	49
04	39000 X	19863	-0-	-19137	-0-	17845	3	3	4	Y	1832	1834	0	11	8	36		
05	39184 X	20129	-0-	-19055	-0-	2015	9	17674	3	2455	9	Y	2232	2242	0	1	8	25







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
BOOMER 33-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	288446	COMPL. DATE	12/28/2019	TOTAL	DEPTH	10572	PERF.	10886	-	15915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		15500 X	14021	-0-	-1479	-0-	9735 3	1451 4	Y	2577	2517 0	65 8		28
							2835 9							
01		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	11859 3	652 4	Y	2822	2794 0	35 8		21
							3104 9							
02		15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	12114 3	342 4	Y	2660	2619 0	36 8		26
							2926 9							
03		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	12567 3	16 4	Y	2627	2600 0	31 8		22
							2890 9							
04		15120 X	14444	-0-	-676	-0-	11884 3	12 4	Y	2316	2293 0	26 8		19
							2548 9							
05		17050 X	12773	-0-	-4277	-0-	10743 3	6 4	Y	1840	1835 0	2 8		22
							2024 9							
-----														
CBR 33-28H-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	288447	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	10884	-	21220
12		40688 X	40688	-0-	-0-	-0-	33269 3	652 4	Y	6152	5949 0	198 8		32
							6767 9							
01		37751 X	37751	-0-	-0-	-0-	31286 3	52 4	Y	5830	5753 0	90 8		19
							6413 9							
02		36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	29598 3	42 4	Y	5976	5856 0	97 8		42
							6574 9							
03		39649 X	38463	-0-	-1186	-0-	31753 3	6710 9	Y	6100	6033 0	61 8		48
04		38370 X	34687	-0-	-3683	-0-	28656 3	5 4	Y	5478	5448 0	47 8		31
							6026 9							
05		39649 X	36958	-0-	-2691	-0-	31291 3	5667 9	Y	5152	5109 0	4 8		70
-----														
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	288454	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10787	PERF.	10979	-	21300
12		37539 X	37539	-0-	-0-	-0-	31929 3	626 4	Y	4531	4342 0	190 8		49
							4984 9							
01		32843 X	32843	-0-	-0-	-0-	28231 3	32 4	Y	4164	4150 0	32 8		31
							4580 9							
02		27258 X	27258	-0-	-0-	-0-	23481 3	2 4	Y	3432	3399 0	30 8		34
							3775 9							
03		37541 X	29407	-0-	-8134	-0-	25474 3	3933 9	Y	3575	3550 0	30 8		29
04		36330 X	18061	-0-	-18269	-0-	15688 3	2373 9	Y	2157	2151 0	18 8		17
05		37541 X	12042	-0-	-25499	-0-	10291 3	1751 9	Y	1592	1589 0	1 8		19
-----														
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	288522	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	10786	PERF.	11149	-	21484
12		29636 X	27814	-0-	-1822	-0-	23050 3	43 4	Y	4292	4151 0	135 8		22
							4721 9							
01		29636 X	22737	-0-	-6899	-0-	18681 3	4056 9	Y	3687	3649 0	48 8		12
02		22693 X	22693	-0-	-0-	-0-	19026 3	3667 9	Y	3334	3264 0	58 8		24
03		33232 X	24476	-0-	-8756	-0-	21035 3	3441 9	Y	3128	3085 0	42 8		25
04		29130 X	22636	-0-	-6494	-0-	18675 3	3961 9	Y	3601	3578 0	28 8		20
05		27807 X	25366	-0-	-2441	-0-	21344 3	4022 9	Y	3656	3623 0	3 8		50
-----														
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID ->	288900	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	10896	-	15680
12		22733 X	11073	-0-	-11660	-0-	8251 3	626 4	Y	1996	1971 0	52 8		48
							2196 9							
01		12090 X	9233	-0-	-2857	-0-	7685 3	104 4	Y	1313	1308 0	11 8		42
							1444 9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	338	295 0	1 8		84
*03		12090 X	9392	-0-	-2698	-0-	7412 3	9 4	Y	1792	1785 0	15 8		76
							1971 9							
04		12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	9926 3	2256 9	Y	2051	2061 0	9 8		57
05		12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	9672 3	2576 9	Y	2342	2216 0			183

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	16300 X	16300	-0-	-0-	-0-	176	1	13631	3	Y	2264	2038	0	81	8	149
						3	4	2490	9							
01	0	21776	-0-	21776	21776	168	1	18590	3	Y	2601	2600	0	87	8	63
						157	4	2861	9							
02	50461 X	28685	-0-	-21776	-0-	239	1	25649	3	Y	2543	2440	0	117	8	49
						2797	9									
03	37142 X	37142	-0-	-0-	-0-	325	1	33748	3	Y	2790	2765	0	1	8	73
						3069	9									
04	31967 X	31967	-0-	-0-	-0-	289	1	28841	3	Y	2579	2590	0			62
						2837	9									
05	31744 X	22345	-0-	-9399	-0-	209	1	19430	3	Y	2460	2387	0	1	8	134
						2706	9									
-----																
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945						
12	21111 X	20477	-0-	-634	-0-	214	1	16559	3	Y	2969	2719	0	100	8	196
						438	4	3266	9							
01	0	19451	-0-	19451	19451	140	1	15570	3	Y	3401	3442	0	72	8	83
						3741	9									
02	38993 X	19542	-0-	-19451	-0-	150	1	16064	3	Y	3025	2976	0	73	8	59
						3328	9									
03	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	179	1	18650	3	Y	3451	3419	0	1	8	90
						3796	9									
04	20970 X	20484	-0-	-486	-0-	171	1	17039	3	Y	2976	2995	0			71
						3274	9									
05	21638 X	19560	-0-	-2078	-0-	175	1	16216	3	Y	2881	2793	0	2	8	157
						3169	9									
-----																
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869						
12	32484 X	32484	-0-	-0-	-0-	347	1	26813	3	Y	4840	4419	0	158	8	320
						5324	9									
01	0	25046	-0-	25046	25046	200	1	22158	3	Y	2444	2604	0	102	8	58
						2688	9									
02	49103 X	24057	-0-	-25046	-0-	174	1	18672	3	Y	4737	4616	0	85	8	94
						5211	9									
03	37975 X	23007	-0-	-14968	-0-	171	1	17800	3	Y	4578	4551	0	1	8	120
						5036	9									
04	36750 X	25135	-0-	-11615	-0-	209	1	20881	3	Y	3677	3708	0	1	8	88
						4045	9									
05	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	317	1	29383	3	Y	3445	3342	0	3	8	188
						3790	9									
-----																
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862						
12	35057 X	17995	-0-	-17062	-0-	187	1	14895	3	Y	2549	2448	0	89	8	42
						109	4	2804	9							
01	0	15768	-0-	15768	15768	176	1	12710	3	Y	2252	2199	0	61	8	34
						405	4	2477	9							
02	32441 X	16673	-0-	-15768	-0-	184	1	13664	3	Y	2487	2399	0	63	8	59
						89	4	2736	9							
03	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	209	1	16726	3	Y	2639	2668	0	1	8	29
						2903	9									
04	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	203	1	16500	3	Y	2434	2422	0	1	8	40
						2677	9									
05	18445 X	18263	-0-	-182	-0-	201	1	15469	3	Y	2334	2342	0	2	8	30
						26	4	2567	9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID ->	289180	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	11536	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID ->	289181	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11755 - 22154	
12		140656 X	92611	-0-	-48045	-0-	83205 3	4228 4	Y	4707 4226 0 509 8	18
							5178 9				
01		105431 X	103615	-0-	-1816	-0-	95563 3	1136 4	Y	6287 6079 0 166 8	60
							6916 9				
02		95031 X	95031	-0-	-0-	-0-	88791 3	231 4	Y	5463 5304 0 153 8	66
							6009 9				
03		114478 X	114478	-0-	-0-	-0-	108166 3	6312 9	Y	5738 5653 0 109 8	42
04		109681 X	109681	-0-	-0-	-0-	104264 3	2 4	Y	4923 4840 0 91 8	34
							5415 9				
05		105524 X	95972	-0-	-9552	-0-	91045 3	4927 9	Y	4479 4439 0 7 8	67
-----											
CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID ->	289190	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	11458	PERF.11900 - 22297	
12		193000 X	95163	-0-	-97837	-0-	85347 3	1724 4	Y	7356 6866 0 507 8	30
							8092 9				
01		92194 X	89481	-0-	-2713	-0-	83190 3	604 4	Y	5170 4984 0 167 8	49
							5687 9				
02		69827 X	69827	-0-	-0-	-0-	65378 3	94 4	Y	3959 3812 0 149 8	47
							4355 9				
03		101091 X	70868	-0-	-30223	-0-	65899 3	4969 9	Y	4517 4425 0 106 8	33
04		97830 X	68515	-0-	-29315	-0-	64192 3	4323 9	Y	3930 3845 0 91 8	27
05		95170 X	49126	-0-	-46044	-0-	46236 3	2890 9	Y	2627 2608 0 7 8	39
-----											
PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	289228	COMPL. DATE	12/11/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.11123 - 21464	
*06		48090 X	38103	-0-	-9987	-0-	32232 3	5871 9	Y	5337 5416 0 55 8	45
*07		43865 X	21853	-0-	-22012	-0-	18342 3	3511 9	Y	3192 3156 0 15 8	66
*08		39277 X	12326	-0-	-26951	-0-	10803 3	6 4	Y	1379 1361 0 16 8	68
							1517 9				
*09		39762 X	39762	-0-	-0-	-0-	33665 3	23 4	Y	5522 5470 0 39 8	81
							6074 9				
*10		39277 X	32654	-0-	-6623	-0-	27744 3	35 4	Y	4432 4318 0 37 8	158
							4875 9				
*11		38010 X	34506	-0-	-3504	-0-	28363 3	941 4	Y	4729 4763 0 42 8	82
							5202 9				
*12		39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	34355 3	11 4	Y	4978 4870 0 51 8	139
							5476 9				
01		39277 X	35500	-0-	-3777	-0-	30630 3	4870 9	Y	4427 4466 0 59 8	41
02		31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	26512 3	4521 9	Y	4110 3952 0 62 8	137
03		40021 X	33502	-0-	-6519	-0-	28929 3	4573 9	Y	4157 4126 0 46 8	122
04		38730 X	32990	-0-	-5740	-0-	28426 3	4564 9	Y	4149 4106 0 26 8	139
05		40021 X	30133	-0-	-9888	-0-	26205 3	3928 9	Y	3571 3573 0 2 8	135

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
PECOS STATE 39-461-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*06	62760	X	53644	-0-	-9116	-0-	45023 3	8621	9	Y	7837	8001	0	24	8	24		
*07	64790	X	56139	-0-	-8651	-0-	47713 3	8426	9	Y	7660	7619	0	30	8	35		
*08	64790	X	57557	-0-	-7233	-0-	49039 3	8518	9	Y	7744	7697	0	32	8	50		
*09	59190	X	48642	-0-	-10548	-0-	40777 3	7865	9	Y	7150	7175	0	8	8	17		
*10	60357	X	48451	-0-	-11906	-0-	40644 3	7807	9	Y	7097	6900	0	6	8	208		
*11	55710	X	46526	-0-	-9184	-0-	37538 3	8988	9	Y	8171	7959	0	63	8	357		
12	57567	X	41829	-0-	-15738	-0-	35209 3	6620	9	Y	6018	6007	0	88	8	280		
01	55545	X	44736	-0-	-10809	-0-	37555 3	7181	9	Y	6528	6665	0	113	8	30		
02	38432	X	38432	-0-	-0-	-0-	32066 3	6366	9	Y	5787	5636	0	106	8	75		
03	44919	X	43240	-0-	-1679	-0-	35981 3	7259	9	Y	6599	6319	0	85	8	270		
04	43470	X	40577	-0-	-2893	-0-	35352 3	5225	9	Y	4750	4819	0	89	8	112		
05	44795	X	40161	-0-	-4634	-0-	34291 3	5870	9	Y	5336	5322	0	5	8	121		
-----																		
PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471								
*06	49560	X	45447	-0-	-4113	-0-	36967 3	391	4	Y	7354	7488	0	59	8	23		
*07	52421	X	41507	-0-	-10914	-0-	33088 3	8089	9		7602	7557	0	34	8	34		
*08	52421	X	49061	-0-	-3360	-0-	39558 3	9503	9	Y	8639	8582	0	36	8	55		
*09	50730	X	46933	-0-	-3797	-0-	38083 3	8850	9	Y	8045	8021	0	60	8	19		
*10	48174	X	45698	-0-	-2476	-0-	36593 3	9105	9	Y	8277	7971	0	84	8	241		
*11	47490	X	38298	-0-	-9192	-0-	31603 3	44	4	Y	6046	5963	0	60	8	264		
12	49073	X	36276	-0-	-12797	-0-	29597 3	6651	9		6069	5883	0	172	8	278		
01	49166	X	40329	-0-	-8837	-0-	32981 3	29597	3	4	Y	6644	6822	0	69	8	31	
02	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	7308	30003	3	40	4	Y	5722	5609	0	70	8	74
03	46027	X	46027	-0-	-0-	-0-	6294	38637	3	5	4	Y	6714	6462	0	50	8	276
04	45457	X	45457	-0-	-0-	-0-	7385	37925	3	7532	9	Y	6847	6916	0	43	8	164
05	41102	X	41102	-0-	-0-	-0-	35098	3	6004	9	Y	5458	5495	0	3	8	124	
-----																		
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228								
*06	28208	X	28208	-0-	-0-	-0-	22018 3	6190	9	Y	5627	5622	0	112	8	17		
*07	31806	X	17622	-0-	-14184	-0-	13559 3	19	4	Y	3676	3618	0	59	8	16		
*08	31806	X	21853	-0-	-9953	-0-	17160 3	4693	9	Y	4266	4192	0	63	8	27		
*09	30780	X	21894	-0-	-8886	-0-	17499 3	4395	9	Y	3995	3901	0	112	8	9		
*10	29140	X	20060	-0-	-9080	-0-	15931 3	4129	9	Y	3754	3515	0	142	8	106		
*11	28200	X	14308	-0-	-13892	-0-	11867 3	2441	9	Y	2219	2147	0	84	8	94		
12	22630	X	16766	-0-	-5864	-0-	13583 3	3183	9	Y	2894	2776	0	79	8	133		
01	22599	X	13106	-0-	-9493	-0-	10093 3	3013	9	Y	2739	2782	0	77	8	13		
02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	6688	3	1845	9	Y	1677	1583	0	86	8	21	
03	19995	X	11433	-0-	-8562	-0-	8208 3	3225	9	Y	2932	2754	0	81	8	118		
04	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	13592 3	3629	9	Y	3299	3306	0	32	8	79		
05	16771	X	14131	-0-	-2640	-0-	11375 3	2756	9	Y	2505	2525	0	2	8	57		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID ->	289366	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	12585	-	20197			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
12		126439 X	65446	-0-	-60993	-0-	1813	1	61660	3	Y	1792	1417	0	370	8	33
							2	4	1971	9							
01		0	26003	-0-	26003	26003	433	1	25045	3	Y	477	385	0	117	8	8
							525	9									
02		26003 X	-0-	-0-	-26003	-0-					Y	164	167	0			5
03		94620 X	94620	-0-	-0-	-0-	1397	1	92481	3	Y	672	652	0	4	8	21
							3	4	739	9							
04		63330 X	1365	-0-	-61965	-0-	63	4	1302	9	Y	1184	1140	0	3	8	62
05		75426 X	75426	-0-	-0-	-0-	1228	1	73235	3	Y	815	858	0	5	8	14
							66	4	897	9							
-----																	
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID ->	289517	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL	DEPTH	10553	PERF.	10998	-	18443			
12		57478 X	29558	-0-	-27920	-0-	25254	3	4304	9	Y	3913	3829	0	62	8	85
01		29667 X	17790	-0-	-11877	-0-	15171	3	2619	9	Y	2381	2362	0	58	8	46
02		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	5799	3	1100	9	Y	1000	991	0	25	8	30
03		29667 X	21214	-0-	-8453	-0-	17959	3	3255	9	Y	2959	2877	0	64	8	48
04		28590 X	19489	-0-	-9101	-0-	16538	3	2951	9	Y	2683	2609	0	39	8	83
05		29543 X	23333	-0-	-6210	-0-	20077	3	3256	9	Y	2960	2986	0	4	8	53
-----																	
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID ->	289522	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL	DEPTH	10834	PERF.	10801	-	18295			
12		78194 X	38171	-0-	-40023	-0-	33021	3	5150	9	Y	4682	4495	0	192	8	61
01		43400 X	37507	-0-	-5893	-0-	32619	3	4888	9	Y	4444	4317	0	118	8	70
02		38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	33365	3	5311	9	Y	4828	4701	0	129	8	68
03		41695 X	37969	-0-	-3726	-0-	32833	3	19	4	Y	4652	4572	0	99	8	49
							5117	9									
04		40020 X	35998	-0-	-4022	-0-	31618	3	4380	9	Y	3982	3876	0	66	8	89
05		42842 X	35270	-0-	-7572	-0-	31498	3	3772	9	Y	3429	3415	0	5	8	98
-----																	
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID ->	289540	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10832	PERF.	11249	-	18742			
12		46399 X	24247	-0-	-22152	-0-	19558	3	304	4	Y	3986	3785	0	157	8	84
							4385	9									
01		23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	19627	3	4145	9	Y	3768	3740	0	38	8	74
02		22299 X	22299	-0-	-0-	-0-	18779	3	3520	9	Y	3200	3118	0	59	8	97
03		30814 X	21333	-0-	-9481	-0-	17491	3	3842	9	Y	3493	3505	0	28	8	57
04		23460 X	21006	-0-	-2454	-0-	17300	3	3706	9	Y	3369	3304	0	17	8	105
05		24707 X	21750	-0-	-2957	-0-	17867	3	3883	9	Y	3530	3571	0	1	8	63
-----																	
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID ->	289543	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	10675	PERF.	10984	-	18477			
12		54858 X	26207	-0-	-28651	-0-	20958	3	40	4	Y	4735	4555	0	166	8	101
							5209	9									
01		30008 X	20778	-0-	-9230	-0-	15731	3	1046	4	Y	3637	3619	0	48	8	71
							4001	9									
02		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	3984	3	318	4	Y	925	952	0	16	8	28
							1018	9									
03		33759 X	24114	-0-	-9645	-0-	19283	3	164	4	Y	4243	4156	0	46	8	69
							4667	9									
04		28650 X	18759	-0-	-9891	-0-	15031	3	215	4	Y	3194	3138	0	25	8	100
							3513	9									
05		26195 X	12407	-0-	-13788	-0-	9926	3	2481	9	Y	2255	2313	0	1	8	41

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28J-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CBR 33-28J-56-1		WELL #: 403H		RRCID -> 289599	COMPL. DATE 02/24/2022	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10756	-		20934						
12	65503 X	43137	-0-	-22366	-0-	34389 7715	3 9	1033	4	Y	7014	6938	0	68	8	37
01	57784 X	43174	-0-	-14610	-0-	35064 7931	3 9	179	4	Y	7210	7144	0	79	8	24
02	38366 X	38366	-0-	-0-	-0-	31241 7049	3 9	76	4	Y	6408	6237	0	150	8	45
03	47337 X	43592	-0-	-3745	-0-	35803	3	7789	9	Y	7081	6961	0	110	8	55
04	45810 X	39563	-0-	-6247	-0-	33323 6237	3 9	3	4	Y	5670	5628	0	65	8	32
05	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	35756	3	8291	9	Y	7537	7466	0			103
CBR 33-28L-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289600	COMPL. DATE 03/01/2022	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10833	-		21215						
12	58311 X	33247	-0-	-25064	-0-	26534 6703	3 9	10	4	Y	6094	6089	0			32
01	58249 X	32935	-0-	-25314	-0-	26296	3	6639	9	Y	6035	5903	0	144	8	20
02	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	22812 5625	3 9	9	4	Y	5114	4961	0	137	8	36
03	43400 X	31894	-0-	-11506	-0-	25501	3	6393	9	Y	5812	5700	0	103	8	45
04	34920 X	28546	-0-	-6374	-0-	23045	3	5501	9	Y	5001	4949	0	69	8	28
05	33232 X	29484	-0-	-3748	-0-	24182	3	5302	9	Y	4820	4782	0			66
PECOS 39		WELL #: 406H		RRCID -> 289604	COMPL. DATE 12/11/2020	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10825	-		15865						
12	53860 X	25911	-0-	-27949	-0-	21711	3	4200	9	Y	3818	3717	0	67	8	106
01	33232 X	27304	-0-	-5928	-0-	22959	3	4345	9	Y	3950	3933	0	87	8	36
02	23601 X	23601	-0-	-0-	-0-	19648	3	3953	9	Y	3594	3425	0	87	8	118
03	28892 X	25672	-0-	-3220	-0-	21708	3	3964	9	Y	3604	3553	0	64	8	105
04	27960 X	25458	-0-	-2502	-0-	22327	3	3131	9	Y	2846	2807	0	49	8	95
05	27311 X	19838	-0-	-7473	-0-	17626 2197	3 9	15	4	Y	1997	2013	0	3	8	76
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615	COMPL. DATE 02/18/2022	TOTAL DEPTH 10800	PERF.11055	-		21322						
12	61132 X	48105	-0-	-13027	-0-	40627	3	7478	9	Y	6798	6793	0			36
01	59117 X	47816	-0-	-11301	-0-	39618	3	8198	9	Y	7453	7393	0	71	8	25
02	40482 X	40482	-0-	-0-	-0-	33654 6799	3 9	29	4	Y	6181	6096	0	66	8	44
03	48329 X	43668	-0-	-4661	-0-	36174	3	7494	9	Y	6813	6755	0	48	8	54
04	46770 X	42699	-0-	-4071	-0-	35369	3	7330	9	Y	6664	6646	0	34	8	38
05	48112 X	38671	-0-	-9441	-0-	32195	3	6476	9	Y	5887	5845	0			80
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH 10789	PERF.11112	-		18605						
12	51353 X	25162	-0-	-26191	-0-	20287	3	4875	9	Y	4432	4399	0	37	8	60
01	28303 X	19385	-0-	-8918	-0-	15701	3	3684	9	Y	3349	3323	0	33	8	53
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3155	3	779	9	Y	708	742	0	9	8	10
03	27063 X	23998	-0-	-3065	-0-	19599	3	4399	9	Y	3999	3933	0	34	8	42
04	26190 X	21809	-0-	-4381	-0-	17928	3	3881	9	Y	3528	3471	0	20	8	79
05	25265 X	21189	-0-	-4076	-0-	17274 3913	3 9	2	4	Y	3557	3533	0	2	8	101





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	323248 X	163837	-0-	-159411	-0-	150721	3	2025	4	Y	10083	9820	0	185	8	78
01	171957 X	10982	-0-	-160975	-0-	11091	9									
02	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	10197	3	785	9	Y	714	777	0	15	8	-0-
						34029	3	19	4	Y	2311	2216	0	95	8	-0-
						2542	9									
03	164114 X	159523	-0-	-4591	-0-	148037	3	11486	9	Y	10442	9876	0	382	8	184
04	158820 X	118248	-0-	-40572	-0-	109738	3	8510	9	Y	7736	7600	0	240	8	80
05	164114 X	91013	-0-	-73101	-0-	84346	3	6667	9	Y	6061	6070	0	12	8	59
-----																
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502						
12	132371 X	70397	-0-	-61974	-0-	66479	3	1334	4	Y	2349	1939	0	395	8	15
						2584	9									
01	82119 X	4591	-0-	-77528	-0-	4437	3	154	9	Y	140	149	0	6	8	-0-
02	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	17735	3	994	9	Y	904	809	0	95	8	-0-
03	78120 X	51722	-0-	-26398	-0-	49178	3	2544	9	Y	2313	2060	0	215	8	38
04	68130 X	39132	-0-	-28998	-0-	37624	3	1508	9	Y	1371	1281	0	115	8	13
05	70401 X	38566	-0-	-31835	-0-	36894	3	1672	9	Y	1520	1512	0	6	8	15
-----																
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947						
12	0	32720	-0-	32720	85794	25769	3	6951	9	Y	6319	6387	0			90
01	0	59455	-0-	59455	145249	47258	3	12197	9	Y	11088	11081	0			97
02	195688 X	50439	-0-	-145249	-0-	40022	3	10417	9	Y	9470	9432	0			135
03	61132 X	54037	-0-	-7095	-0-	43022	3	11015	9	Y	10014	9942	0	3	8	204
04	57540 X	53123	-0-	-4417	-0-	42429	3	10694	9	Y	9722	9808	0	3	8	115
05	59458 X	50039	-0-	-9419	-0-	40150	3	9889	9	Y	8990	8975	0	6	8	124
-----																
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047						
12	154094 X	80940	-0-	-73154	-0-	77229	3	377	4	Y	3031	2580	0	452	8	7
						3334	9									
01	0	74407	-0-	74407	74407	70991	3	248	4	Y	2880	2552	0	326	8	9
						3168	9									
02	137291 X	62884	-0-	-74407	-0-	60185	3	2699	9	Y	2454	2185	0	271	8	7
03	80941 X	66372	-0-	-14569	-0-	63778	3	2594	9	Y	2358	2351	0	2	8	12
04	78330 X	65307	-0-	-13023	-0-	63338	3	1969	9	Y	1790	1783	0	2	8	17
05	80941 X	63086	-0-	-17855	-0-	61152	3	23	4	Y	1737	1732	0	4	8	18
						1911	9									
-----																
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610						
12	54391 X	54391	-0-	-0-	-0-	2086	1	40395	3	Y	10161	10028	0	296	8	205
						733	4	11177	9							
01	59706 X	48107	-0-	-11599	-0-	1557	1	39078	3	Y	6201	5998	0	245	8	163
						651	4	6821	9							
02	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	1020	1	26026	3	Y	4237	3940	0	320	8	140
						27	4	4661	9							
03	54405 X	42272	-0-	-12133	-0-	1710	1	33232	3	Y	6664	5935	0	434	8	435
						7330	9									
04	52650 X	41443	-0-	-11207	-0-	1768	1	33436	3	Y	5671	5304	0	600	8	202
						1	4	6238	9							
05	54405 X	42642	-0-	-11763	-0-	2005	1	35325	3	Y	4825	4812	0	65	8	150
						4	4	5308	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	49352 X	39607	-0-	-9745	-0-	959	1	33658	3	Y	3982	3844	0	242	8	78
						610	4	4380	9							
01	77593 X	39132	-0-	-38461	-0-	1199	1	30031	3	Y	6728	6438	0	189	8	179
						501	4	7401	9							
02	51482 X	51482	-0-	-0-	-0-	1556	1	39655	3	Y	9316	8392	0	799	8	304
						23	4	10248	9							
03	77593 X	1026	-0-	-76567	-0-	18	1	798	3	Y	191	469	0	14	8	12
						210	9									
04	50970 X	42298	-0-	-8672	-0-	866	1	33588	3	Y	7129	6857	0			284
						2	4	7842	9							
05	65456 X	65456	-0-	-0-	-0-	1602	1	52863	3	Y	9987	9863	0	96	8	312
						5	4	10986	9							
-----																
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737						
12	77190 X	32559	-0-	-44631	-0-	1004	1	22946	3	Y	7308	7176	0	168	8	79
						570	4	8039	9							
01	40393 X	38962	-0-	-1431	-0-	1651	1	28787	3	Y	5574	5408	0	191	8	54
						2393	4	6131	9							
02	31367 X	31367	-0-	-0-	-0-	1478	1	24725	3	Y	4624	4204	0	405	8	69
						78	4	5086	9							
03	40393 X	28916	-0-	-11477	-0-	908	1	22671	3	Y	4279	4012	0	273	8	63
						630	4	4707	9							
04	38040 X	33977	-0-	-4063	-0-	1174	1	28129	3	Y	4230	3677	0	537	8	79
						21	4	4653	9							
05	38967 X	37348	-0-	-1619	-0-	1386	1	31260	3	Y	4232	4187	0	75	8	49
						47	4	4655	9							
-----																
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652						
12	40548 X	19957	-0-	-20591	-0-	609	1	13926	3	Y	4700	4626	0	101	8	51
						252	4	5170	9							
01	25451 X	22267	-0-	-3184	-0-	975	1	17016	3	Y	3629	3538	0	107	8	35
						284	4	3992	9							
02	17658 X	17658	-0-	-0-	-0-	811	1	13586	3	Y	2957	2768	0	179	8	45
						8	4	3253	9							
03	21142 X	20429	-0-	-713	-0-	643	1	16066	3	Y	3382	3241	0	135	8	51
						3720	9									
04	21540 X	17467	-0-	-4073	-0-	591	1	14165	3	Y	2464	2251	0	216	8	48
						1	4	2710	9							
05	22258 X	20456	-0-	-1802	-0-	743	1	16734	3	Y	2706	2691	0	31	8	32
						2	4	2977	9							
-----																
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569						
12	110298 X	41347	-0-	-68951	-0-	1428	1	32584	3	Y	6131	5930	0	237	8	65
						591	4	6744	9							
01	44516 X	23811	-0-	-20705	-0-	1113	1	19438	3	Y	2669	2580	0	129	8	25
						324	4	2936	9							
02	32010 X	32010	-0-	-0-	-0-	1489	1	24890	3	Y	5105	4628	0	425	8	77
						15	4	5616	9							
03	45077 X	45077	-0-	-0-	-0-	1428	1	35675	3	Y	7249	6820	0	399	8	107
						7974	9									
04	42978 X	42978	-0-	-0-	-0-	1463	1	35070	3	Y	5857	5385	0	464	8	115
						2	4	6443	9							
05	45861 X	45861	-0-	-0-	-0-	1664	1	37548	3	Y	6041	6028	0	58	8	70
						4	4	6645	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12		144808 X	71393	-0-	-73415	-0-	66545	3	37	4	N	4374	3873 0 388 8 294
01		0	57632	-0-	57632	57632	4811	9	250	4	N	3674	3560 0 245 8 163
02		112861 X	55229	-0-	-57632	-0-	53341	3	3871	9	N	3519	3269 0 231 8 182
03		77531 X	49128	-0-	-28403	-0-	4041	9	3601	9	N	3274	3302 0 2 8 152
04		73410 X	55695	-0-	-17715	-0-	51358	3	107	4	N	3194	3220 0 2 8 124
05		71393 X	62107	-0-	-9286	-0-	45227	3	3513	9			
							58414	3	139	4	N	3231	3245 0 5 8 105
							3554	9					
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324			
12		57505 X	48499	-0-	-9006	-0-	39072	3	11	4	Y	8560	8483 0 86 8 46
01		52793 X	48570	-0-	-4223	-0-	9416	9	9474	9	Y	8613	8515 0 82 8 62
02		41942 X	41942	-0-	-0-	-0-	39096	3	3	4	Y	7276	7177 0 115 8 46
03		48143 X	45343	-0-	-2800	-0-	33935	3	4	4	Y	7698	7636 0 73 8 35
04		46590 X	42060	-0-	-4530	-0-	8004	9	7777	9	Y	7070	7011 0 41 8 53
05		48143 X	40996	-0-	-7147	-0-	36871	3	3	4	Y	6791	6802 0 0 0 42
							8468	9					
							34283	3					
							33523	3					
							7470	9					
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761			
12		62961 X	40227	-0-	-22734	-0-	33414	3	721	4	Y	5538	5485 0 59 8 30
01		58931 X	40608	-0-	-18323	-0-	6092	9	6276	9	Y	5705	5617 0 77 8 41
02		37879 X	37879	-0-	-0-	-0-	34332	3	5567	9	Y	5061	4993 0 77 8 32
03		50251 X	39539	-0-	-10712	-0-	32312	3	5647	9	Y	5134	5088 0 54 8 24
04		40710 X	37002	-0-	-3708	-0-	33892	3	5279	9	Y	4799	4750 0 37 8 36
05		41850 X	36024	-0-	-5826	-0-	31723	3	5	4	Y	4524	4532 0 0 0 28
							31043	3					
							4976	9					
-----													
MAHOGANY 13-24-56-1A		WELL #: 421H		RRCID -> 290420		COMPL. DATE 10/27/2021				TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571			
12		71300 X	47904	-0-	-23396	-0-	34968	3	5507	4	Y	6754	6711 0 50 8 37
01		64542 X	46941	-0-	-17601	-0-	7429	9	462	4	Y	6846	6769 0 65 8 49
02		39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	38948	3	498	4	Y	5755	5716 0 52 8 36
03		59613 X	43628	-0-	-15985	-0-	7531	9	7	4	Y	6100	6052 0 56 8 28
04		48600 X	41298	-0-	-7302	-0-	33144	3	6285	9	Y	5714	5660 0 39 8 43
05		47864 X	40856	-0-	-7008	-0-	6331	9	6114	9	Y	5558	5566 0 0 0 35
							36911	3					
							6710	9					
							35013	3					
							34742	3					
-----													
CBR 24-56-1G		WELL #: 424H		RRCID -> 290423		COMPL. DATE 05/20/2021				TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286			
12		27621 X	19609	-0-	-8012	-0-	15088	3	1003	4	Y	3198	3203 0 0 0 21
01		23591 X	20243	-0-	-3348	-0-	3518	9	437	4	Y	4023	3961 0 54 8 29
02		18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	15381	3	37	4	Y	3405	3330 0 49 8 55
03		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	4425	9	12	4	Y	3495	3497 0 36 8 17
04		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	14708	3	3289	9	Y	2990	2960 0 23 8 24
05		20398 X	17526	-0-	-2872	-0-	3746	9	5	4	Y	2862	2811 0 0 0 75
							16542	3					
							3845	9					
							20493	3					
							14373	3					
							3148	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 13-24-56-1E		WELL #: 423H		RRCID -> 290432		COMPL. DATE 10/06/2021				TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	48236 X	43062	-0-	-5174	-0-	32680	3	4334	4	Y	5498	5439	0	70	8	36
						6048	9									
01	48174 X	42370	-0-	-5804	-0-	35880	3	361	4	Y	5572	5481	0	87	8	40
						6129	9									
02	35632 X	35632	-0-	-0-	-0-	29692	3	730	4	Y	4736	4613	0	87	8	76
						5210	9									
03	45384 X	40846	-0-	-4538	-0-	34767	3	216	4	Y	5330	5322	0	58	8	26
						5863	9									
04	43920 X	37446	-0-	-6474	-0-	32068	3	4	4	Y	4885	4836	0	36	8	39
						5374	9									
05	42997 X	36248	-0-	-6749	-0-	30998	3	5250	9	Y	4773	4687	0			125
-----																
MAHOGANY 13-24-56-1F		WELL #: 413H		RRCID -> 290433		COMPL. DATE 10/09/2021				TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404						
12	66526 X	50409	-0-	-16117	-0-	42394	3	10	4	Y	7277	7286	0			49
						8005	9									
01	60512 X	50086	-0-	-10426	-0-	41172	3	8914	9	Y	8104	7985	0	109	8	59
						36390	3	22	4	Y	6665	6501	0	116	8	107
						7332	9									
02	43744 X	43744	-0-	-0-	-0-	39764	3	17	4	Y	7395	7386	0	80	8	36
						8135	9									
03	51584 X	47916	-0-	-3668	-0-	39764	3	17	4	Y	7395	7386	0	80	8	36
						8135	9									
04	49920 X	45167	-0-	-4753	-0-	37711	3	7456	9	Y	6778	6721	0	39	8	54
						39546	3	7261	9	Y	6601	6483	0			172
05	50406 X	46807	-0-	-3599	-0-	39546	3	7261	9	Y	6601	6483	0			172
-----																
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID -> 290442		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263						
12	62775 X	53457	-0-	-9318	-0-	42212	3	12	4	Y	10212	10213	0			68
						11233	9									
01	58280 X	50512	-0-	-7768	-0-	41202	3	9310	9	Y	8464	8371	0	100	8	61
						35649	3	25	4	Y	6959	6822	0	86	8	112
						7655	9									
02	43329 X	43329	-0-	-0-	-0-	35649	3	25	4	Y	6959	6822	0	86	8	112
						7655	9									
03	54870 X	47159	-0-	-7711	-0-	38965	3	20	4	Y	7431	7447	0	60	8	36
						8174	9									
04	53100 X	42999	-0-	-10101	-0-	35679	3	9	4	Y	6646	6586	0	43	8	53
						7311	9									
05	53444 X	45241	-0-	-8203	-0-	37828	3	7413	9	Y	6739	6616	0			176
-----																
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID -> 290550		COMPL. DATE 04/08/2021				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961						
12	37014 X	29345	-0-	-7669	-0-	1868	1	21519	3	Y	5062	4880	0	168	8	79
						390	4	5568	9							
01	38657 X	31049	-0-	-7608	-0-	2139	1	22982	3	Y	5041	4842	0	150	8	128
						383	4	5545	9							
02	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	2187	1	24222	3	Y	4597	4585	0	94	8	46
						14	4	5057	9							
03	36332 X	31013	-0-	-5319	-0-	1885	1	24315	3	Y	4375	4316	0	59	8	46
						4813	9									
04	30060 X	22833	-0-	-7227	-0-	1447	1	17205	3	Y	3800	3639	0	159	8	48
						1	4	4180	9							
05	34565 X	16964	-0-	-17601	-0-	1332	1	12836	3	Y	2540	2520	0	16	8	52
						2	4	2794	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18-27D-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 290555		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	47120 X	26058	-0-	-21062	-0-	1640 1	18909 3	Y	4375	4264 0	130 8	69	
						696 4	4813 9						
01	44082 X	16270	-0-	-27812	-0-	1103 1	11828 3	Y	2856	2772 0	80 8	73	
						197 4	3142 9						
02	25365 X	25365	-0-	-0-	-0-	1657 1	18369 3	Y	4736	4673 0	89 8	47	
						129 4	5210 9						
03	40672 X	28942	-0-	-11730	-0-	1685 1	21743 3	Y	5013	4943 0	64 8	53	
						5514 9							
04	33690 X	27634	-0-	-6056	-0-	1717 1	20404 3	Y	5011	4799 0	202 8	63	
						1 4	5512 9						
05	27869 X	20021	-0-	-7848	-0-	1530 1	14736 3	Y	3413	3389 0	17 8	70	
						1 4	3754 9						
-----													
FIVER STATE 18-27E-54-4		WELL #: 401H		RRCID -> 290556		COMPL. DATE 04/07/2021				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169			
12	45601 X	30623	-0-	-14978	-0-	1919 1	22096 3	Y	5643	5476 0	173 8	89	
						401 4	6207 9						
01	37138 X	35386	-0-	-1752	-0-	2313 1	24847 3	Y	7101	6846 0	162 8	182	
						415 4	7811 9						
02	32493 X	32493	-0-	-0-	-0-	2104 1	23296 3	Y	6421	6420 0	119 8	64	
						30 4	7063 9						
03	35991 X	35190	-0-	-801	-0-	1996 1	25760 3	Y	6758	6696 0	55 8	71	
						7434 9							
04	34230 X	29430	-0-	-4800	-0-	1745 1	20769 3	Y	6286	6002 0	276 8	79	
						1 4	6915 9						
05	35681 X	21301	-0-	-14380	-0-	1561 1	15044 3	Y	4267	4231 0	28 8	87	
						2 4	4694 9						
-----													
FIVER STATE 18-27G-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 290585		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547			
12	71703 X	61367	-0-	-10336	-0-	4202 1	48415 3	Y	7156	6839 0	367 8	264	
						878 4	7872 9						
01	75144 X	68546	-0-	-6598	-0-	5125 1	55057 3	Y	6769	6381 0	358 8	294	
						918 4	7446 9						
02	56988 X	56988	-0-	-0-	-0-	4216 1	46684 3	Y	5510	5307 0	149 8	348	
						27 4	6061 9						
03	64418 X	61820	-0-	-2598	-0-	4007 1	51715 3	Y	5544	5467 0	85 8	340	
						6098 9							
04	66330 X	60733	-0-	-5597	-0-	4245 1	50488 3	Y	5453	5244 0	306 8	243	
						2 4	5998 9						
05	68541 X	56203	-0-	-12338	-0-	4759 1	45851 3	Y	5081	5057 0	34 8	233	
						4 4	5589 9						
-----													
FIVER STATE 18-27H-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 290586		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155			
12	46686 X	32114	-0-	-14572	-0-	2100 1	24183 3	Y	4902	4792 0	183 8	183	
						439 4	5392 9						
01	48825 X	40049	-0-	-8776	-0-	2867 1	30799 3	Y	5335	5084 0	199 8	235	
						514 4	5869 9						
02	38776 X	38776	-0-	-0-	-0-	2732 1	30258 3	Y	5184	4909 0	186 8	324	
						84 4	5702 9						
03	42098 X	28648	-0-	-13450	-0-	1792 1	23123 3	Y	3394	3454 0	56 8	208	
						3733 9							
04	40890 X	34591	-0-	-6299	-0-	2259 1	26859 3	Y	4118	3799 0	349 8	178	
						943 4	4530 9						
05	42501 X	23632	-0-	-18869	-0-	1918 1	18493 3	Y	2926	2942 0	28 8	134	
						2 4	3219 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID ->	290719	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL	DEPTH	10629	PERF.	11016	-	21386
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	44206 X	42456	-0-	-1750	-0-	2791 1	32169 3	Y	6225	6014 0	244 8			232
						648 4	6848 9							
01	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	3435 1	36870 3	Y	6024	5751 0	240 8			265
						615 4	6626 9							
02	39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	2798 1	30992 3	Y	5277	5104 0	102 8			336
						95 4	5805 9							
03	44189 X	44189	-0-	-0-	-0-	2758 1	35596 3	Y	5236	5184 0	66 8			322
						75 4	5760 9							
04	46020 X	44258	-0-	-1762	-0-	2998 1	35666 3	Y	5084	4964 0	212 8			230
						2 4	5592 9							
05	47554 X	40804	-0-	-6750	-0-	3345 1	32234 3	Y	4747	4735 0	24 8			218
						3 4	5222 9							
-----														
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID ->	291024	COMPL. DATE	01/14/2022	TOTAL	DEPTH	11263	PERF.	11621	-	21996
12	0	52315	-0-	52315	109582	44501 3	7814 9	Y	7104	7057 0				148
01	0	55261	-0-	55261	164843	46407 3	8854 9	Y	8049	8121 0				76
02	215660 X	50817	-0-	-164843	-0-	42757 3	8060 9	Y	7327	7302 0				101
03	72199 X	58273	-0-	-13926	-0-	49188 3	9085 9	Y	8259	8091 0	3 8			266
04	57270 X	52755	-0-	-4515	-0-	44912 3	7843 9	Y	7130	7112 0	3 8			281
05	56265 X	53663	-0-	-2602	-0-	45940 3	7723 9	Y	7021	7167 0	7 8			128
-----														
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID ->	291025	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.	11818	-	22206
12	0	51991	-0-	51991	111393	43157 3	8834 9	Y	8031	7979 0				167
01	0	57969	-0-	57969	169362	47830 3	10139 9	Y	9217	9297 0				87
02	205434 X	36072	-0-	-169362	-0-	30048 3	6024 9	Y	5476	5487 0				76
03	70835 X	53809	-0-	-17026	-0-	44660 3	9149 9	Y	8317	8123 0	2 8			268
04	59400 X	50478	-0-	-8922	-0-	42205 3	8273 9	Y	7521	7490 0	2 8			297
05	57970 X	50969	-0-	-7001	-0-	42883 3	8086 9	Y	7351	7510 0	4 8			134
-----														
LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.	12037	-	22425
12	0	37697	-0-	37697	81139	33562 3	4135 9	Y	3759	3782 0				54
01	0	50118	-0-	50118	131257	44460 3	5658 9	Y	5144	5153 0				45
02	171196 X	39939	-0-	-131257	-0-	35407 3	4532 9	Y	4120	4106 0				59
03	48205 X	46849	-0-	-1356	-0-	41727 3	5122 9	Y	4656	4619 0	1 8			95
04	48510 X	42239	-0-	-6271	-0-	37638 3	4601 9	Y	4183	4228 0	1 8			49
05	50127 X	37394	-0-	-12733	-0-	33895 3	3499 9	Y	3181	3184 0	2 8			44
-----														
LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #: 423H		RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11915	-	22296
12	0	30458	-0-	30458	67235	25781 3	16 4	Y	4237	4207 0				88
						4661 9								
01	0	35456	-0-	35456	102691	30333 3	2 4	Y	4655	4699 0				44
						5121 9								
02	134731 X	32040	-0-	-102691	-0-	27342 3	4698 9	Y	4271	4256 0				59
03	40083 X	33006	-0-	-7077	-0-	28176 3	4830 9	Y	4391	4308 0	1 8			141
04	36780 X	29080	-0-	-7700	-0-	24743 3	4337 9	Y	3943	3927 0	1 8			156
05	35464 X	30033	-0-	-5431	-0-	25666 3	4367 9	Y	3970	4052 0	2 8			72
-----														
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID ->	291097	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	11379	PERF.	11702	-	22083
12	0	44783	-0-	44783	95850	39199 3	5584 9	Y	5076	5110 0				72
01	0	54474	-0-	54474	150324	47425 3	7049 9	Y	6408	6424 0				56
02	198556 X	48232	-0-	-150324	-0-	42186 3	6046 9	Y	5496	5474 0				78
03	56606 X	51000	-0-	-5606	-0-	44792 3	6208 9	Y	5644	5605 0	2 8			115
04	52710 X	48616	-0-	-4094	-0-	42701 3	5915 9	Y	5377	5427 0	2 8			63
05	54467 X	46878	-0-	-7589	-0-	41353 3	5525 9	Y	5023	5013 0	4 8			69

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID ->	291312	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL	DEPTH	11429	PERF.	11450	-	21699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12		266348 X	137720	-0-	-128628	-0-	124123 3	4111 4	Y	8624	8262 0	333 8		63	
							9486 9								
01		196664 X	148367	-0-	-48297	-0-	137469 3	775 4	Y	9203	8911 0	304 8		51	
							10123 9								
02		87304 X	87304	-0-	-0-	-0-	80961 3	6343 9	Y	5766	5600 0	187 8		30	
03		179273 X	123448	-0-	-55825	-0-	114161 3	16 4	Y	8428	8138 0	286 8		34	
							9271 9								
04		143250 X	69916	-0-	-73334	-0-	64508 3	197 4	Y	4737	4637 0	106 8		28	
							5211 9								
05		148025 X	44035	-0-	-103990	-0-	40880 3	33 4	Y	2838	2817 0			49	
							3122 9								
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID ->	291321	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11309	-	21545	
12		278477 X	138028	-0-	-140449	-0-	118607 3	8951 4	Y	9518	9318 0	175 8		71	
							10470 9								
01		181288 X	156057	-0-	-25231	-0-	143655 3	1307 4	Y	10086	9932 0	168 8		57	
							11095 9								
02		86545 X	86545	-0-	-0-	-0-	79567 3	510 4	Y	5880	5799 0	107 8		31	
							6468 9								
03		174747 X	145233	-0-	-29514	-0-	135293 3	9940 9	Y	9036	8862 0	168 8		37	
04		150840 X	117854	-0-	-32986	-0-	109453 3	8401 9	Y	7637	7526 0	103 8		45	
05		155868 X	70110	-0-	-85758	-0-	64247 3	5863 9	Y	5330	5282 0			93	
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID ->	291432	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10578	PERF.	10840	-	21245	
12		173662 X	68420	-0-	-105242	-0-	55023 3	326 4	Y	11883	11753 0	107 8		149	
							13071 9								
01		133491 X	54897	-0-	-78594	-0-	44141 3	10756 9	Y	9778	9734 0	106 8		87	
02		90692 X	45129	-0-	-45563	-0-	36406 3	8723 9	Y	7930	7867 0	77 8		73	
03		100409 X	50277	-0-	-50132	-0-	41019 3	9258 9	Y	8416	8434 0	55 8		-0-	
04		81030 X	47391	-0-	-33639	-0-	38831 3	8560 9	Y	7782	7690 0	34 8		58	
05		68665 X	43402	-0-	-25263	-0-	35764 3	7638 9	Y	6944	6806 0			196	
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID ->	291434	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10331	PERF.	10604	-	20994	
12		134819 X	49713	-0-	-85106	-0-	39168 3	10545 9	Y	9586	9404 0	184 8		119	
01		103097 X	58823	-0-	-44274	-0-	46309 3	12514 9	Y	11376	11129 0	266 8		100	
02		69524 X	62776	-0-	-6748	-0-	49135 3	13641 9	Y	12401	12133 0	255 8		113	
03		76973 X	69986	-0-	-6987	-0-	56426 3	13560 9	Y	12327	12254 0	186 8		-0-	
04		69450 X	66067	-0-	-3383	-0-	53410 3	12657 9	Y	11506	11303 0	117 8		86	
05		69471 X	50701	-0-	-18770	-0-	40863 3	9838 9	Y	8944	8778 0			252	
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4		WELL #: 401H		RRCID ->	291530	COMPL. DATE	02/20/2022	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10707	-	20702	
12		77066 X	24751	-0-	-52315	-0-	808 1	17982 3	Y	5123	5203 0			147	
							326 4								
01		70370 X	22484	-0-	-47886	-0-	2467 1	16941 3	Y	2540	2583 0			104	
							282 4								
02		28271 X	28271	-0-	-0-	-0-	1981 1	21135 3	Y	4568	4538 0			134	
							130 4								
03		55118 X	33721	-0-	-21397	-0-	1721 1	24599 3	Y	6728	6674 0			188	
							7401 9								
04		47250 X	25272	-0-	-21978	-0-	1301 1	18829 3	Y	4674	4778 0			84	
							1 4								
05		30938 X	26181	-0-	-4757	-0-	1782 1	19026 3	Y	4880	4845 0			119	
							5 4								



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
PETERSBURG STATE 17-28C-54-4		WELL #: 431H		RRCID -> 291531		COMPL. DATE 02/11/2022			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	84444 X	27104	-0-	-57340	-0-	940	1 20878	3 Y	4462	4534 0	128
						378	4 4908	9			
01	79298 X	9081	-0-	-70217	-0-	816	1 5614	3 Y	1847	1899 0	76
						619	4 2032	9			
02	27324 X	27324	-0-	-0-	-0-	1785	1 19070	3 Y	5616	5527 0	165
						291	4 6178	9			
03	73253 X	42923	-0-	-30330	-0-	2281	1 32585	3 Y	7264	7226 0	203
						67	4 7990	9			
04	53100 X	51002	-0-	-2098	-0-	2846	1 41104	3 Y	6410	6498 0	115
						1	4 7051	9			
05	40526 X	40526	-0-	-0-	-0-	2876	1 30705	3 Y	6301	6263 0	153
						14	4 6931	9			
-----											
FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489		
12	78027 X	18891	-0-	-59136	-0-	1032	1 14028	3 Y	3252	3273 0	54
						254	4 3577	9			
01	78275 X	56433	-0-	-21842	-0-	2882	1 41578	3 Y	9198	9181 0	71
						1855	4 10118	9			
02	58968 X	47123	-0-	-11845	-0-	2604	1 36652	3 Y	6731	6731 0	71
						463	4 7404	9			
03	65286 X	57279	-0-	-8007	-0-	2454	1 46873	3 Y	7229	7211 0	89
						7952	9				
04	55530 X	55394	-0-	-136	-0-	2620	1 44722	3 Y	7318	7343 0	64
						2	4 8050	9			
05	56420 X	56165	-0-	-255	-0-	2776	1 45577	3 Y	7098	7103 0	59
						4	4 7808	9			
-----											
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259		
12	56885 X	27880	-0-	-29005	-0-	1462	1 19855	3 Y	5639	5614 0	94
						360	4 6203	9			
01	51491 X	42110	-0-	-9381	-0-	2020	1 29158	3 Y	9496	9517 0	73
						486	4 10446	9			
02	38020 X	38020	-0-	-0-	-0-	1993	1 28070	3 Y	7008	7007 0	74
						248	4 7709	9			
03	42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	1699	1 32439	3 Y	7347	7331 0	90
						35	4 8082	9			
04	40740 X	38440	-0-	-2300	-0-	1662	1 28385	3 Y	7629	7653 0	66
						1	4 8392	9			
05	42098 X	38202	-0-	-3896	-0-	1735	1 28471	3 Y	7266	7272 0	60
						3	4 7993	9			
-----											
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880		
12	42129 X	11453	-0-	-30676	-0-	363	1 8091	3 Y	2593	2632 0	74
						147	4 2852	9			
01	37975 X	15347	-0-	-22628	-0-	1441	1 9896	3 Y	3416	3350 0	140
						252	4 3758	9			
02	24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	1561	1 16667	3 Y	5222	5208 0	154
						263	4 5744	9			
03	32984 X	23331	-0-	-9653	-0-	1138	1 16279	3 Y	5353	5358 0	149
						26	4 5888	9			
04	22110 X	21682	-0-	-428	-0-	1144	1 16524	3 Y	3648	3732 0	65
						1	4 4013	9			
05	26536 X	6706	-0-	-19830	-0-	412	1 4403	3 Y	1719	1742 0	42
						1891	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	86490 X	36558	-0-	-49932	-0-	2024 1	27477 3	Y	5963	5938 0	100
						498 4	6559 9				
01	61690 X	58211	-0-	-3479	-0-	3092 1	44625 3	Y	8864	8895 0	69
						744 4	9750 9				
02	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	2115 1	29775 3	Y	4835	4853 0	51
						17 4	5319 9				
03	59768 X	58519	-0-	-1249	-0-	2492 1	47587 3	Y	7673	7630 0	94
						8440 9					
04	56340 X	35247	-0-	-21093	-0-	1521 1	25962 3	Y	7057	7090 0	61
						1 4	7763 9				
05	69793 X	69793	-0-	-0-	-0-	3237 1	53157 3	Y	12176	12137 0	100
						5 4	13394 9				
-----											
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156		
12	78833 X	43919	-0-	-34914	-0-	2485 1	33778 3	Y	6404	6297 0	107
						612 4	7044 9				
01	72974 X	63379	-0-	-9595	-0-	3646 1	52615 3	Y	5673	5736 0	44
						878 4	6240 9				
02	53353 X	53353	-0-	-0-	-0-	2894 1	40752 3	Y	8530	8484 0	90
						324 4	9383 9				
03	62186 X	56856	-0-	-5330	-0-	2341 1	44724 3	Y	8896	8877 0	109
						5 4	9786 9				
04	61320 X	39704	-0-	-21616	-0-	2197 1	37505 3	Y	-0-	109 0	-0-
						2 4					
05	63364 X	36824	-0-	-26540	-0-	2116 1	34705 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
-----											
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352		
12	64542 X	54048	-0-	-10494	-0-	2917 1	39631 3	Y	9801	9731 0	164
						719 4	10781 9				
01	58373 X	54881	-0-	-3492	-0-	2831 1	40855 3	Y	9558	9648 0	74
						681 4	10514 9				
02	48076 X	48076	-0-	-0-	-0-	2608 1	36714 3	Y	7928	7918 0	84
						33 4	8721 9				
03	54033 X	49157	-0-	-4876	-0-	2050 1	39153 3	Y	7231	7226 0	89
						7954 9					
04	57270 X	47303	-0-	-9967	-0-	2157 1	36810 3	Y	7577	7600 0	66
						1 4	8335 9				
05	54870 X	47759	-0-	-7111	-0-	2292 1	37631 3	Y	7120	7127 0	59
						4 4	7832 9				
-----											
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022			TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002		
12	68789 X	30469	-0-	-38320	-0-	1738 1	23611 3	Y	4265	4269 0	71
						428 4	4692 9				
01	61411 X	48613	-0-	-12798	-0-	2640 1	38129 3	Y	6553	6573 0	51
						636 4	7208 9				
02	47056 X	47056	-0-	-0-	-0-	2510 1	35322 3	Y	8200	8164 0	87
						204 4	9020 9				
03	57102 X	53073	-0-	-4029	-0-	2179 1	41631 3	Y	8416	8400 0	103
						5 4	9258 9				
04	51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	2337 1	39889 3	Y	8648	8676 0	75
						2 4	9513 9				
05	51460 X	50663	-0-	-797	-0-	2396 1	39342 3	Y	8110	8118 0	67
						4 4	8921 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		66309 X	38303	-0-	-28006	-0-	2074 1	28169 3	Y	6863	6823 0	115	
							511 4	7549 9					
01		55490 X	52285	-0-	-3205	-0-	2726 1	39358 3	Y	8677	8725 0	67	
							656 4	9545 9					
02		41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	2249 1	31656 3	Y	6641	6638 0	70	
							18 4	7305 9					
03		47809 X	47809	-0-	-0-	-0-	1945 1	37155 3	Y	7917	7890 0	97	
							8709 9						
04		50610 X	46691	-0-	-3919	-0-	2060 1	35170 3	Y	8599	8621 0	75	
							2 4	9459 9					
05		52297 X	46589	-0-	-5708	-0-	2193 1	36001 3	Y	7628	7640 0	63	
							4 4	8391 9					
-----													
LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518			
12		51677 X	29541	-0-	-22136	-0-	23204 3	224 4	Y	5557	5638 0	101	
							6113 9						
01		0	27212	-0-	27212	27212	21944 3	102 4	Y	4696	4741 0	56	
							5166 9						
02		49424 X	22212	-0-	-27212	-0-	17924 3	4288 9	Y	3898	3887 0	67	
							18938 3	4423 9	Y	4021	4088 0	-0-	
03		35123 X	23361	-0-	-11762	-0-	17610 3	4067 9	Y	3697	3644 0	53	
							17610 3	3893 9	Y	3539	3520 0	71	1 8
04		32820 X	21677	-0-	-11143	-0-	17164 3						
							5441 9						
05		29543 X	21057	-0-	-8486	-0-							
-----													
LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378			
12		86118 X	42481	-0-	-43637	-0-	36224 3	179 4	Y	5525	5509 0	100	
							6078 9						
01		0	39250	-0-	39250	39250	31681 3	540 4	Y	6390	6414 0	76	
							7029 9						
02		73918 X	34668	-0-	-39250	-0-	28130 3	6538 9	Y	5944	5918 0	102	
							30629 3	6740 9	Y	6127	6227 0	-0-	
03		51336 X	37369	-0-	-13967	-0-	26356 3	6051 9	Y	5501	5421 0	78	2 8
							25180 3	38 4	Y	4946	4921 0	99	4 8
04		41100 X	32407	-0-	-8693	-0-	5441 9						
05		42470 X	30659	-0-	-11811	-0-							
-----													
LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID -> 291834		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495			
12		78523 X	40838	-0-	-37685	-0-	32365 3	347 4	Y	7387	7467 0	134	
							8126 9						
01		0	37123	-0-	37123	37123	30282 3	154 4	Y	6079	6141 0	72	
							6687 9						
02		68515 X	31392	-0-	-37123	-0-	26012 3	5380 9	Y	4891	4879 0	84	
							26852 3	5244 9	Y	4767	4850 0	-0-	
03		50344 X	32096	-0-	-18248	-0-	24774 3	5014 9	Y	4558	4492 0	65	1 8
							24822 3	11 4	Y	4611	4582 0	92	2 8
04		45330 X	29788	-0-	-15542	-0-	5072 9						
05		40827 X	29905	-0-	-10922	-0-							
-----													
CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 292147		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562			
12		155217 X	91815	-0-	-63402	-0-	78051 3	13764 9	Y	12513	12470 0	174	
							74975 3	12605 9	Y	11459	11391 0	79	163 8
01		135346 X	87580	-0-	-47766	-0-	63094 3	10894 9	Y	9904	9741 0	124	118 8
							66739 3	10909 9	Y	9917	9894 0	56	91 8
02		73988 X	73988	-0-	-0-	-0-	59957 3	9910 9	Y	9009	8935 0	75	55 8
							57556 3	9288 9	Y	8444	8443 0	76	
03		94643 X	77648	-0-	-16995	-0-							
04		91590 X	69867	-0-	-21723	-0-							
05		91822 X	66844	-0-	-24978	-0-							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 292148		COMPL. DATE 06/08/2022				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	152890 X	67324	-0-	-85566	-0-	55929	3	11395	9	Y	10359	10272	0	137	8	80
01	130572 X	82710	-0-	-47862	-0-	65894	3	16816	9	Y	15287	14973	0	183	8	211
02	69254 X	69254	-0-	-0-	-0-	57053	3	12201	9	Y	11092	10945	0	174	8	184
03	93248 X	68547	-0-	-24701	-0-	58798	3	9749	9	Y	8863	8864	0	106	8	77
04	85560 X	50185	-0-	-35375	-0-	43540	3	6645	9	Y	6041	5976	0	66	8	76
05	82522 X	55264	-0-	-27258	-0-	47840	3	7424	9	Y	6749	6725	0			100
-----																
CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 292149		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100						
12	88497 X	43945	-0-	-44552	-0-	36615	3	7330	9	Y	6664	6603	0	60	8	52
01	64294 X	41931	-0-	-22363	-0-	35605	3	6326	9	Y	5751	5659	0	64	8	80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	489	502	0	60	8	7
03	54808 X	1391	-0-	-53417	-0-	72	3	1319	9	Y	1199	837	0	362	8	7
04	44550 X	299	-0-	-44251	-0-	2	3	297	9	Y	270	141	0	134	8	2
05	43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
-----																
LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876						
12	0	58466	-0-	58466	114363	48466	3	179	4	Y	8928	8891	0			160
01	0	56364	-0-	56364	170727	47975	3	122	4	Y	7515	7599	0			76
02	221875 X	51148	-0-	-170727	-0-	42648	3	8500	9	Y	7727	7681	0			122
03	64728 X	54776	-0-	-9952	-0-	46452	3	7	4	Y	7561	7484	0	4	8	195
04	56580 X	54273	-0-	-2307	-0-	44986	3	9287	9	Y	8443	8514	0	5	8	119
05	58466 X	51706	-0-	-6760	-0-	43033	3	10	4	Y	7875	7900	0	10	8	84
-----																
LINDSAY 9-4K-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292152		COMPL. DATE 07/08/2022				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665						
12	219690 X	219690	-0-	-0-	-0-	206127	3	679	4	Y	11713	11377	0	318	8	204
01	256333 X	256333	-0-	-0-	-0-	12884	9									
01			-0-	-0-	-0-	243895	3	292	4	Y	11042	10674	0	465	8	107
02	195019 X	195019	-0-	-0-	-0-	12146	9									
02			-0-	-0-	-0-	184351	3	10668	9	Y	9698	9261	0	398	8	146
03	292702 X	193458	-0-	-99244	-0-	183022	3	10436	9	Y	9487	9118	0	277	8	238
04	255390 X	181000	-0-	-74390	-0-	172500	3	8500	9	Y	7727	7666	0	193	8	106
05	257052 X	149088	-0-	-107964	-0-	142039	3	7049	9	Y	6408	6445	0			69
-----																
CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 292165		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294						
12	120900 X	77339	-0-	-43561	-0-	63380	3	12	4	Y	12679	12391	0	245	8	173
01	106454 X	73542	-0-	-32912	-0-	13947	9									
02	62812 X	62812	-0-	-0-	-0-	60816	3	12726	9	Y	11569	11412	0	251	8	79
03	75795 X	65763	-0-	-10032	-0-	51401	3	11411	9	Y	10374	10141	0	182	8	130
04	73350 X	59746	-0-	-13604	-0-	54160	3	11603	9	Y	10548	10477	0	141	8	60
05	75795 X	58120	-0-	-17675	-0-	49076	3	10670	9	Y	9700	9594	0	85	8	81
-----																
CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 292166		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555						
12	184391 X	80947	-0-	-103444	-0-	68635	3	12312	9	Y	11193	11207	0			88
01	130572 X	60918	-0-	-69654	-0-	52147	3	8771	9	Y	7974	7852	0	100	8	110
02	57626 X	57626	-0-	-0-	-0-	50070	3	7556	9	Y	6869	6759	0	106	8	114
03	106888 X	66356	-0-	-40532	-0-	57424	3	8932	9	Y	8120	8089	0	74	8	71
04	103440 X	42463	-0-	-60977	-0-	36867	3	5596	9	Y	5087	5047	0	47	8	64
05	80941 X	46281	-0-	-34660	-0-	39931	3	6350	9	Y	5773	5751	0			86

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-50-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 292167		COMPL. DATE 03/14/2022				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	122802	X	54670	-0-	-68132	-0-	45506	3	9164	9	Y	8331	8341	0	65
01	89342	X	50752	-0-	-38590	-0-	43070	3	7682	9	Y	6984	6808	0	96
02	40291	X	40291	-0-	-0-	-0-	34705	3	5586	9	Y	5078	4947	0	83
03	76601	X	31231	-0-	-45370	-0-	26944	3	4287	9	Y	3897	3842	0	34
04	68130	X	23115	-0-	-45015	-0-	19868	3	3247	9	Y	2952	2877	0	37
05	54684	X	39842	-0-	-14842	-0-	34247	3	5595	9	Y	5086	5047	0	76
-----															
HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID -> 292307		COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635					
12	120652	X	120652	-0-	-0-	-0-	4594	1	104899	3	Y	8415	8486	0	93
01	130572	X	102737	-0-	-27835	-0-	4841	1	84489	3	Y	10907	10891	0	109
02	75324	X	75324	-0-	-0-	-0-	1409	4	11998	9	Y	7865	7845	0	129
03	120652	X	104528	-0-	-16124	-0-	3761	1	62874	3	Y	10693	10655	0	167
04	116760	X	99149	-0-	-17611	-0-	37	4	8652	9	Y	12576	12474	0	269
05	120652	X	119965	-0-	-687	-0-	3415	1	81897	3	Y	13081	13196	0	154
							9	4	13834	9					
							4477	1	101090	3	Y				
							9	4	14389	9					
-----															
LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #: 441H		RRCID -> 292961		COMPL. DATE 01/10/2023				TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006					
12	219263	X	79917	-0-	-139346	-0-	73998	3	839	4	Y	4618	4420	0	145
01	219263	X	71118	-0-	-148145	-0-	5080	9	9	4	Y	4816	4642	0	156
02	150892	X	95266	-0-	-55626	-0-	65811	3	5298	9	Y	5712	5533	0	125
03	155248	X	96749	-0-	-58499	-0-	88983	3	6283	9	Y	5600	5593	0	-0-
04	100650	X	90766	-0-	-9884	-0-	90589	3	6160	9	Y	5284	5099	0	119
05	105710	X	84380	-0-	-21330	-0-	84954	3	5812	9	Y	4685	4696	0	108
							79226	3	5154	9	Y				
-----															
LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #: 443H		RRCID -> 293067		COMPL. DATE 12/14/2022				TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662					
12	141794	X	47452	-0-	-94342	-0-	563	1	43565	3	Y	3022	2849	0	202
01	141794	X	120675	-0-	-21119	-0-	3324	9	111826	3	Y	7113	6920	0	172
02	128072	X	101839	-0-	-26233	-0-	1008	1	7824	9	Y	5239	5131	0	102
03	161293	X	102212	-0-	-59081	-0-	17	4	95187	3	Y	5165	5053	0	133
04	124830	X	86433	-0-	-38397	-0-	889	1	95607	3	Y	4450	4441	0	106
05	120993	X	84557	-0-	-36436	-0-	5763	9	5682	9	Y	4065	3949	0	222
							921	1	80730	3	Y				
							2	4	5682	9					
							808	1	80730	3	Y				
							4895	9							
							854	1	79231	3	Y				
							4472	9							
-----															
CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 293129		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177					
12	230943	X	102658	-0-	-128285	-0-	82065	3	157	4	Y	18578	18382	0	70
01	134819	X	111853	-0-	-22966	-0-	20436	9	22513	9	Y	20466	20190	0	131
02	121772	X	96433	-0-	-25339	-0-	89340	3	18484	9	Y	16804	16608	0	88
03	134819	X	99971	-0-	-34848	-0-	77949	3	17482	9	Y	15893	15833	0	-0-
04	128280	X	88854	-0-	-39426	-0-	82489	3	15946	9	Y	14496	14311	0	79
05	112065	X	70638	-0-	-41427	-0-	72908	3	12620	9	Y	11473	11476	0	76
							58018	3							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 293195		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	214613 X	63641	-0-	-150972	-0-	49674	3	12	4	Y	12686	12539	0	128	8	154
						13955	9									
01	167741 X	64450	-0-	-103291	-0-	50241	3	7	4	Y	12911	12768	0	156	8	141
						14202	9									
02	110012 X	53908	-0-	-56104	-0-	42385	3	5	4	Y	10471	10307	0	140	8	165
						11518	9									
03	97619 X	56530	-0-	-41089	-0-	44776	3	11754	9	Y	10685	10750	0	100	8	-0-
04	78930 X	50816	-0-	-28114	-0-	40227	3	1	4	Y	9625	9391	0	61	8	173
						10588	9									
05	64542 X	47787	-0-	-16755	-0-	37986	3	4	4	Y	8906	8857	0			222
						9797	9									
-----																
TIGIWON 2627-C23 E		WELL #: 1H		RRCID -> 293394		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200						
12	104470 X	-0-	-0-	-104470	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TIGIWON 2627-C23 W		WELL #: 1H		RRCID -> 293395		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801						
12	123938 X	48172	-0-	-75766	-0-	38646	3	9526	9	N	8660	8703	0			436
01	50344 X	49056	-0-	-1288	-0-	39700	3	9356	9	N	8505	8526	0			415
02	45472 X	43599	-0-	-1873	-0-	35478	3	8121	9	N	7383	7200	0			598
*03	48174 X	45835	-0-	-2339	-0-	37504	3	8331	9	N	7574	7560	0			612
04	47460 X	41029	-0-	-6431	-0-	35204	3	5825	9	N	5295	5463	0			444
05	49042 X	39946	-0-	-9096	-0-	32789	3	7157	9	N	6506	6390	0			560
-----																
ROCKET 8		WELL #: 421H		RRCID -> 293398		COMPL. DATE 03/05/2019				TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251						
12	0 W	1010	-0-	1010	464333	839	3	171	9	N	155	328	0			572
01	0 W	533	-0-	533	464866	487	3	46	9	N	42					614
02	465124 X	258	-0-	-464866	-0-	229	3	29	9	N	26					640
*03	2573 X	347	-0-	-2226	-0-	213	3	134	9	N	122	2	0			760
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	357	301	0			816
05	1023 X	660	-0-	-363	-0-	390	3	270	9	N	245	200	0			861





PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		7H	RRCID ->	293406	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	11605	PERF.12114	-	21550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10		30783 X	5847	-0-	-24936	-0-	4408	3	66	4	Y	1248	1063 0	243
							1373	9						
11		29790 X	7223	-0-	-22567	-0-	5632	3	11	4	Y	1436	1670 0	9
							1580	9						
12		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	3891	3	10	4	Y	885	878 0	16
							974	9						
01		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	5106	3	4	4	Y	1322	1309 0	29
							1454	9						
02		6748 X	5949	-0-	-799	-0-	4957	3	4	4	Y	898	903 0	24
							988	9						
03		7471 X	6928	-0-	-543	-0-	4987	3	6	4	Y	1759	1740 0	43
							1935	9						
04		7230 X	5517	-0-	-1713	-0-	4094	3	19	4	Y	1276	1286 0	8 8 25
							1404	9						
05		6572 X	4810	-0-	-1762	-0-	3255	3	12	4	Y	1403	1393 0	35
							1543	9						

UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		9H	RRCID ->	293407	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11622	-	21263	
*10		47864 X	-0-	-0-	-47864	-0-					45	0	-0-	
11		46320 X	617	-0-	-45703	-0-	334	3	1	4	Y	256	254 0	2
							282	9						
12	14B2	EXT	6436	-0-	6436	6436	4298	3	11	4	Y	1934	1901 0	35
							2127	9						
01	14B2	EXT	8015	-0-	8015	14451	6121	3	5	4	Y	1717	1714 0	38
							1889	9						
02	14B2	EXT	6607	-0-	6607	21058	5219	3	5	4	Y	1257	1262 0	33
							1383	9						
03	14B2	EXT	8037	-0-	8037	29095	6480	3	8	4	Y	1408	1406 0	35
							1549	9						
04	14B2	EXT	7581	-0-	7581	36676	5868	3	27	4	Y	1533	1531 0	7 8 30
							1686	9						
05	14B2	EXT	10761	-0-	10761	47437	9125	3	34	4	Y	1456	1450 0	36
							1602	9						

MAC STATE 20		WELL #:		2H	RRCID ->	293455	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11145	-	15796	
12	124651	X	33174	-0-	-91477	-0-	777	1	27322	3	Y	4164	4243 0	31 8 293
							495	4	4580	9				
01	32811	X	32811	-0-	-0-	-0-	1072	1	26859	3	Y	4029	3963 0	98 8 261
							448	4	4432	9				
02	27384	X	18270	-0-	-9114	-0-	601	1	15341	3	Y	2108	2115 0	48 8 206
							9	4	2319	9				
03	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					Y	-0-	206 0	-0-
											Y	-0-		-0-
04	32280	X	-0-	-0-	-32280	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
05	33356	X	16541	-0-	-16815	-0-	379	1	12486	3	Y	3341	3130 0	26 8 185
							1	4	3675	9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
BOOTH FALLS 22-27		WELL #:		1H	RRCID ->	293459	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12373	- 16965				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		0	W	24233	-0-	24233	1602044	268	1	19727	3	Y	3853	3742	0		1315
								4238	9								
09		0	W	29158	-0-	29158	1631202	266	1	24159	3	Y	4303	4249	0		1369
								4733	9								
10		0	W	26488	-0-	26488	1657690	276	1	22221	3	Y	3628	3499	0		1498
								3991	9								
11		0	W	23680	-0-	23680	1681370	246	1	19542	3	Y	3538	3829	0		1207
								3892	9								
12		0	W	24520	-0-	24520	1705890	277	1	20551	3	Y	3356	3514	0		1049
								3692	9								
01		0	W	21826	-0-	21826	1727716	277	1	18506	3	Y	2766	2597	0		1218
								3043	9								
*02	1749507	X		21791	-0-	-1727716	-0-	250	1	18136	3	Y	3095	2999	0		1314
								3405	9								
03	26474	X		21802	-0-	-4672	-0-	277	1	18730	3	Y	2541	2473	0		1382
								2795	9								
04	23730	X		15683	-0-	-8047	-0-	261	1	12889	3	Y	2303	2317	0	11 8	1357
								2533	9								
05	24521	X		12942	-0-	-11579	-0-	232	1	10801	3	Y	1735	2100	0		992
								1909	9								

  

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.12333	- 22091				
12	95666	X		36651	-0-	-59015	-0-	32111	3	4540	9	Y	4127	4068	0		1304
								30001	3	4175	9	Y	3795	3905	0		1194
01	37541	X		34176	-0-	-3365	-0-	28657	3	10	4	Y	3706	3590	0		1310
								4077	9								
02	33880	X		32744	-0-	-1136	-0-	37464	3	4	4	Y	5281	5293	0		1298
								5809	9								
03	43277	X		43277	-0-	-0-	-0-	26291	3	324	4	Y	3348	3360	0	7 8	1279
								3683	9								
04	35460	X		30298	-0-	-5162	-0-	21534	3	790	4	Y	2039	1703	0		1615
								2243	9								
05	36642	X		24567	-0-	-12075	-0-										

  

NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133				
12	56482	X		1325	-0-	-55157	-0-	51	1	293	3	Y	892	996	0		180
								981	9								
01	5859	X		189	-0-	-5670	-0-	16	4	173	9	Y	157	319	0		18
								244	1	1699	3	Y	1400	1214	0		204
02	5292	X		3767	-0-	-1525	-0-	284	4	1540	9						
								212	1	1547	3	Y	1213	1191	0		226
*03	5859	X		3093	-0-	-2766	-0-	1334	9								
								228	1	2013	3	Y	2402	2098	0		530
04	5670	X		4883	-0-	-787	-0-	2642	9								
								745	3	1603	9	Y	1457	1594	0		393
05	4185	X		2348	-0-	-1837	-0-										

  

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.12365	- 22171				
12	69471	X		30196	-0-	-39275	-0-	25174	3	5022	9	Y	4565	4936	0		512
								23208	3	5056	9	Y	4596	4696	0		412
01	28264	X		28264	-0-	-0-	-0-	13126	3	2806	9	Y	2551	2531	0		432
02	24976	X		15932	-0-	-9044	-0-										
03	27652	X		-0-	-0-	-27652	-0-										
04	26760	X		1070	-0-	-25690	-0-	654	3	416	9	Y	378	47	0		763
05	27652	X		10871	-0-	-16781	-0-	8977	3	1894	9	Y	1722	2005	0		480

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623															
CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		30708 X	30708	-0-	-0-	-0-	23261	3	7447	9	Y	6770	6663	0	445
01		32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	25593	3	6955	9	Y	6323	6401	0	367
02		27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	22011	3	5723	9	Y	5203	5118	0	452
*03		30287 X	30287	-0-	-0-	-0-	24006	3	6281	9	Y	5710	5947	0	215
04		26909 X	26909	-0-	-0-	-0-	21126	3	5783	9	Y	5257	5165	0	307
05		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	17012	3	5102	9	Y	4638	4619	0	326
-----															
RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	92	0	357
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			357
02		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			357
*03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			357
04		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	7935	3	4556	9	N	4142	3837	0	662
05		21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	14464	3	7277	9	N	6615	6585	0	692
-----															
MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646															
12		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	16107	3	4038	9	Y	3671	3624	0	241
01		17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	14294	3	3678	9	Y	3344	3391	0	194
02		18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	15028	3	3077	9	Y	2797	2748	0	243
*03		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	17010	3	4274	9	Y	3885	3981	0	147
04		19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	15925	3	4030	9	Y	3664	3597	0	214
05		17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	13905	3	3715	9	Y	3377	3353	0	238
-----															
NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302															
12		33542 X	4390	-0-	-29152	-0-	434	1	2475	3	Y	1346	1360	0	272
							1481	9							
01		6727 X	6439	-0-	-288	-0-	929	1	2591	3	Y	2654	2626	0	300
							2919	9							
02		9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	781	1	5451	3	Y	2822	2711	0	411
							7	4	3104	9					
*03		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	846	1	6177	3	Y	3112	2944	0	579
							3423	9							
04		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	683	1	6044	3	Y	2608	2612	0	575
							2869	9							
05		6727 X	4632	-0-	-2095	-0-	3363	3	1269	9	Y	1154	1418	0	311
-----															
RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786															
12		23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	17104	3	286	4	N	5330	4617	0	1033
							5863	9							
01		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	16944	3	343	4	N	4447	4628	0	852
							4892	9							
02		19203 X	19203	-0-	-0-	-0-	15049	3	136	4	N	3653	4014	0	491
							4018	9							
03		22372 X	22372	-0-	-0-	-0-	17565	3	29	4	N	4344	4477	0	358
							4778	9							
04		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	12600	3	100	4	N	3185	3085	0	458
							3504	9							
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	462	0	252
-----															
SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057															
12		0 W	14986	-0-	14986	801945	11563	3	3423	9	Y	3112	3119	0	426
01		0 W	15106	-0-	15106	817051	11386	3	3720	9	Y	3382	3337	0	471
02		829445 X	12394	-0-	-817051	-0-	9644	3	2750	9	Y	2500	2583	0	388
03		15686 X	13227	-0-	-2459	-0-	10225	3	3002	9	Y	2729	2730	0	387
04		14760 X	5647	-0-	-9113	-0-	4259	3	1388	9	Y	1262	1406	0	220
05		15097 X	11260	-0-	-3837	-0-	8584	3	2676	9	Y	2433	2378	0	275

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
SMOKIN JOE 4441-28 V		WELL #: 22H		RRCID -> 293475		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 W	12935	-0-	12935	772169	9265 3	3670 9	Y	3336	3348 0			457
01	0 W	13274	-0-	13274	785443	9263 3	4011 9	Y	3646	3595 0			508
02	795917 X	10474	-0-	-785443	-0-	7604 3	2870 9	Y	2609	2712 0			405
03	13361 X	11159	-0-	-2202	-0-	8031 3	3128 9	Y	2844	2846 0			403
04	12930 X	11117	-0-	-1813	-0-	8136 3	2981 9	Y	2710	2599 0	40 8		474
05	13268 X	13198	-0-	-70	-0-	9693 3	3505 9	Y	3186	3300 0			360
-----													
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 3H		RRCID -> 293498		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416			
*10	12617 X	1782	-0-	-10835	-0-	1756 3	26 4	Y	-0-	87 0			-0-
11	12210 X	1462	-0-	-10748	-0-	1123 3	2 4	Y	306	304 0			2
						337 9							
12	12617 X	8935	-0-	-3682	-0-	6963 3	18 4	Y	1776	1746 0			32
						1954 9							
01	12617 X	5741	-0-	-6876	-0-	4255 3	4 4	Y	1347	1350 0			29
						1482 9							
02	9744 X	9310	-0-	-434	-0-	7521 3	7 4	Y	1620	1606 0			43
						1782 9							
03	16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	14412 3	18 4	Y	1949	1944 0			48
						2144 9							
04	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	11770 3	54 4	Y	2224	2212 0	17 8		43
						2446 9							
05	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	14229 3	53 4	Y	1565	1569 0			39
						1722 9							
-----													
UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190			
12	64356 X	8322	-0-	-56034	-0-	6905 3	42 4	N	1250	1716 1			1031
						1375 9							
01	17484 X	14694	-0-	-2790	-0-	12761 3	6 4	N	1752	2066 1			717
						1927 9							
02	15792 X	8851	-0-	-6941	-0-	7222 3	1629 9	N	1481	1293 1			905
03	17484 X	10240	-0-	-7244	-0-	8538 3	1702 9	N	1547	1090 1			1362
04	14220 X	172	-0-	-14048	-0-	19 3	153 9	N	139	550 1			951
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-			N	-0-				119
-----													
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID -> 293500		COMPL. DATE 05/01/2019				TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230			
12	109492 X	20731	-0-	-88761	-0-	15778 3	4953 9	N	4503	4815 0			408
01	28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	22244 3	6634 9	N	6031	5040 0			1399
02	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	25965 3	6703 9	N	6094	7186 0			307
03	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	30735 3	7292 9	N	6629	6396 0			540
04	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	33399 3	7142 9	N	6493	6110 0	9 8		914
05	36177 X	34741	-0-	-1436	-0-	28549 3	6192 9	N	5629	5930 0			613
-----													
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID -> 293501		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071			
12	28985 X	3518	-0-	-25467	-0-	1916 3	1602 9	Y	1456	1487 0			80
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-	80 0			-0-
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			Y	-0-				-0-
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-				-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y	45	42 0			3
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y	-0-	3 0			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID -> 293510		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	22537 X	9868	-0-	-12669	-0-	822 1	7150 3	Y	1532	1534	0				54
01	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	211 4	1685 9	Y	1605	1626	0				33
02	8652 X	8364	-0-	-288	-0-	851 1	7118 3	Y	1520	1385	0	131	8		37
03	9858 X	8943	-0-	-915	-0-	35 4	1766 9	Y	1701	1536	0	140	8		62
04	9540 X	9297	-0-	-243	-0-	701 1	5904 3	Y	1701	1564	0	172	8		27
05	9858 X	5634	-0-	-4224	-0-	87 4	1672 9	Y	1219	1116	0	99	8		31
						745 1	6300 3	Y							
						27 4	1871 9	Y							
						908 1	6494 3	Y							
						24 4	1871 9	Y							
						524 1	3347 3	Y							
						422 4	1341 9	Y							
-----															
UL WILLOW 383633-16		WELL #: 6H		RRCID -> 293516		COMPL. DATE 08/24/2019				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115					
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	2219 3	1882 9	Y	1711	1665	0				94
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	2629 3	2098 9	Y	1907	1859	0				142
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	2366 3	1884 9	Y	1713	1743	0				112
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	2191 3	1975 9	Y	1795	1786	0				121
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	2558 3	2055 9	Y	1868	1881	0	2	8		106
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	2534 3	2061 9	Y	1874	1855	0				125
-----															
CBR 9-4S-56-1		WELL #: 444H		RRCID -> 293956		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 11272 PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	147227	-0-	147227	147227	133478 3	24 4	Y	12477	12007	0	384	8		86
04	SHUT IN	167618	-0-	167618	314845	13725 9		Y	14795	14529	0	252	8		100
05	SHUT IN	83436	-0-	83436	398281	151343 3	7323 9	Y	6657	6676	0				81
						76113 3		Y							
-----															
CIRCE STATE 28		WELL #: 433H		RRCID -> 293959		COMPL. DATE 01/24/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	11698	-0-	11698	11698	296 1	7401 3	Y	2741	2652	0				89
02	SHUT IN	64098	-0-	64098	75796	986 4	3015 9	Y	14276	14213	0				152
03	108693 X	32897	-0-	-75796	-0-	1769 1	45083 3	Y	8826	8978	0				-0-
04	55200 X	24969	-0-	-30231	-0-	1542 4	15704 9	Y	7524	7361	0				163
05	57040 X	22965	-0-	-34075	-0-	528 1	22649 3	Y	6578	6595	0				146
						11 4	9709 9	Y							
						421 1	16269 3	Y							
						3 4	8276 9	Y							
						462 1	15265 3	Y							
						2 4	7236 9	Y							
-----															
CBR 8-5P-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 293960		COMPL. DATE 09/03/2022				TOTAL DEPTH 11217 PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4		WELL #:		412H	RRCID ->	293961	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10625	PERF.10948 - 20816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	24445	-0-	24445	24445	650	1	16310	3	Y	5681	5574	0	107
						1236	4	6249	9					
02	SHUT IN	87006	-0-	87006	111451	2444	1	62300	3	Y	18999	18961	0	145
						1363	4	20899	9					
03	154811 X	43360	-0-	-111451	-0-	748	1	32152	3	Y	9399	9384	0	160
						121	4	10339	9					
04	82260 X	59579	-0-	-22681	-0-	1168	1	45294	3	Y	11921	11783	0	298
						4	4	13113	9					
05	85002 X	50564	-0-	-34438	-0-	1151	1	37978	3	Y	10392	10538	0	152
						4	4	11431	9					

  

CIRCE STATE 28		WELL #:		413H	RRCID ->	293962	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.10940 - 15587		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	14240	-0-	14240	14240	368	1	9235	3	Y	3095	2994	0	101
						1232	4	3405	9					
02	SHUT IN	67158	-0-	67158	81398	1824	1	46558	3	Y	15622	15556	0	167
						1592	4	17184	9					
03	132199 X	50801	-0-	-81398	-0-	908	1	39050	3	Y	9841	10008	0	-0-
						18	4	10825	9					
04	55290 X	43155	-0-	-12135	-0-	863	1	33497	3	Y	7992	7818	0	174
						4	4	8791	9					
05	57133 X	38814	-0-	-18319	-0-	933	1	30783	3	Y	6450	6481	0	143
						3	4	7095	9					

  

CBR 9-4V-56-1		WELL #:		454H	RRCID ->	293963	COMPL. DATE	10/24/2022	TOTAL	DEPTH	11619	PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	242	-0-	242	242	242	3		Y	-0-		-0-		
03	SHUT IN	186098	-0-	186098	186340	173132	3	12966	9	Y	11787	11447	0	258 8 82
04	SHUT IN	161389	-0-	161389	347729	150977	3	10412	9	Y	9465	9323	0	160 8 64
05	SHUT IN	145400	-0-	145400	493129	136677	3	8723	9	Y	7930	7897	0	97

  

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4		WELL #:		402H	RRCID ->	293966	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL	DEPTH	10463	PERF.10741 - 20547		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	21020	-0-	21020	21020	580	1	14566	3	Y	4337	4255	0	82
						1103	4	4771	9					
02	SHUT IN	98740	-0-	98740	119760	2799	1	71370	3	Y	20918	20841	0	159
						1561	4	23010	9					
03	191242 X	71482	-0-	-119760	-0-	1229	1	52749	3	Y	15732	15623	0	268
						199	4	17305	9					
04	94590 X	62991	-0-	-31599	-0-	1183	1	45848	3	Y	14505	14411	0	362
						4	4	15956	9					
05	97743 X	53625	-0-	-44118	-0-	1183	1	39043	3	Y	12177	12361	0	178
						4	4	13395	9					









PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
HURLEY 56-18		WELL #:		30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9620	- 14488		
12	0	20366	-0-	20366	20366	17633	3	323	4	Y	2191	2196	0		22
01	0	18684	-0-	18684	39050	2410	9	33	4	Y	2220	2205	0		37
02	58343 X	19293	-0-	-39050	-0-	16209	3	135	4	Y	2194	2206	0		25
03	20398 X	19315	-0-	-1083	-0-	2442	9	45	4	Y	2164	2123	0		66
04	21481 X	21481	-0-	-0-	-0-	16890	3	36	4	Y	2267	2297	0		36
05	21332 X	21332	-0-	-0-	-0-	2380	9	110	4	Y	2222	2229	0		29
-----															
HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609	- 14488		
12	0	21465	-0-	21465	21465	18552	3	340	4	Y	2339	2343	0		23
01	0	23528	-0-	23528	44993	2573	9	42	4	Y	2505	2486	0		42
02	65997 X	21004	-0-	-44993	-0-	20730	3	149	4	Y	2203	2220	0		25
03	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	2756	9	54	4	Y	2298	2253	0		70
04	24494 X	24494	-0-	-0-	-0-	18432	3	42	4	Y	2174	2209	0		35
05	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	2423	9	126	4	Y	2021	2030	0		26
-----															
HURLEY 56-18		WELL #:		7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432	- 14813		
12	0	15073	-0-	15073	15073	13434	3	246	4	Y	1266	1268	0		12
01	0	18364	-0-	18364	33437	1393	9	34	4	Y	1296	1286	0		22
02	49949 X	16512	-0-	-33437	-0-	16904	3	122	4	Y	1132	1141	0		13
03	16862 X	16862	-0-	-0-	-0-	1426	9	42	4	Y	1134	1112	0		35
04	15235 X	15235	-0-	-0-	-0-	15145	3	27	4	Y	1023	1042	0		16
05	14446 X	13583	-0-	-863	-0-	1245	9	73	4	Y	958	962	0		12
-----															
HURLEY 56-18		WELL #:		13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782	- 14700		
12	0	10724	-0-	10724	10724	9601	3	175	4	Y	862	864	0		8
01	0	13096	-0-	13096	23820	948	9	24	4	Y	934	926	0		16
02	38908 X	15088	-0-	-23820	-0-	12045	3	114	4	Y	770	777	0		9
03	11532 X	8690	-0-	-2842	-0-	1027	9	21	4	Y	707	694	0		22
04	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14127	3	23	4	Y	2156	2144	0		34
05	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	847	9	65	4	Y	1611	1624	0		21
-----															



PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
HURLEY 56-18		WELL #:		3H	RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366	- 14933					
12	0	11641	-0-	11641	11641	10849 593 9	3	199	4	Y	539	538	0	5
01	0	16216	-0-	16216	27857	15405 780 9	3	31	4	Y	709	702	0	12
02	37562 X	9705	-0-	-27857	-0-	9411 218 9	3	76	4	Y	198	208	0	2
03	17627 X	17627	-0-	-0-	-0-	16284 1299 9	3	44	4	Y	1181	1147	0	36
04	15000 X	9497	-0-	-5503	-0-	7615 1868 9	3	14	4	Y	1698	1707	0	27
05	15500 X	7911	-0-	-7589	-0-	6060 1816 9	3	35	4	Y	1651	1657	0	21
-----														
HURLEY 56-18		WELL #:		21H	RRCID -> 291141	COMPL. DATE 09/04/2019	TOTAL DEPTH 10259	PERF.10791	- 14700					
12	0	21198	-0-	21198	21198	19195 1651 9	3	352	4	Y	1501	1501	0	15
01	0	11148	-0-	11148	32346	9801 1327 9	3	20	4	Y	1206	1201	0	20
02	40303 X	7957	-0-	-32346	-0-	6777 1125 9	3	55	4	Y	1023	1031	0	12
03	18352 X	14687	-0-	-3665	-0-	13399 1252 9	3	36	4	Y	1138	1115	0	35
04	18615 X	18615	-0-	-0-	-0-	17402 1180 9	3	33	4	Y	1073	1091	0	17
05	18352 X	16612	-0-	-1740	-0-	15423 1099 9	3	90	4	Y	999	1003	0	13
-----														
HURLEY 56-18		WELL #:		23H	RRCID -> 291148	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10699	- 15203					
12	0	19403	-0-	19403	19403	18082 989 9	3	332	4	Y	899	901	0	9
01	0	18881	-0-	18881	38284	17723 1122 9	3	36	4	Y	1020	1012	0	17
02	53710 X	15426	-0-	-38284	-0-	14247 1064 9	3	115	4	Y	967	973	0	11
03	21917 X	16027	-0-	-5890	-0-	14932 1055 9	3	40	4	Y	959	941	0	29
04	21150 X	17207	-0-	-3943	-0-	16098 1079 9	3	30	4	Y	981	994	0	16
05	19406 X	17648	-0-	-1758	-0-	16651 899 9	3	98	4	Y	817	822	0	11
-----														
KATE 33-40		WELL #:		1H	RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11325	- 22072					
12	0	47432	-0-	47432	226360	42575 4852 9	3	5	4	Y	4411	4388	0	141
01	0	45904	-0-	45904	272264	41829 4074 9	3	1	4	Y	3704	3714	0	131
02	310467 X	38203	-0-	-272264	-0-	34600 3562 9	3	41	4	Y	3238	3245	0	124
03	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	38761 3942 9	3	88	4	Y	3584	3608	0	100
04	41638 X	41638	-0-	-0-	-0-	37831 3793 9	3	14	4	Y	3448	3461	0	87
05	42295 X	42295	-0-	-0-	-0-	38470 3772 9	3	53	4	Y	3429	3398	0	118

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
KATE 33-40		WELL #:		11H	RRCID ->	291157	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10950	-		21803			
12	0	41696	-0-	41696	255857	36100	3	5	4	Y	5083	5121	0			162	
01	0	42130	-0-	42130	297987	5591 36836	3	1	4	Y	4812	4803	0			171	
02	339620 X	41633	-0-	-297987	-0-	5293 35862	3	65	4	Y	5187	5159	0			199	
03	48623 X	48623	-0-	-0-	-0-	5706 41700	3	152	4	Y	6155	6182	0			172	
04	47413 X	47413	-0-	-0-	-0-	6771 40912	3	25	4	Y	5887	5910	0			149	
05	47706 X	47706	-0-	-0-	-0-	6476 41177	3	91	4	Y	5853	5801	0			201	
KATE 33-40		WELL #:		12H	RRCID ->	291161	COMPL. DATE	08/26/2020	TOTAL DEPTH	10544	PERF.11041	-		21651			
12	0	35699	-0-	35699	183298	25676	3	9	4	Y	9104	9095	0			291	
01	0	37362	-0-	37362	220660	10014 27823	3	1	4	Y	8671	8655	0			307	
02	250457 X	29797	-0-	-220660	-0-	9538 21717	3	91	4	Y	7263	7292	0			278	
03	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	7989 24009	3	198	4	Y	8042	8095	0			225	
04	31877 X	31877	-0-	-0-	-0-	8846 23354	3	32	4	Y	7719	7748	0			196	
05	32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	8491 23888	3	120	4	Y	7727	7658	0			265	
HURLEY 56-18		WELL #:		1H	RRCID ->	291162	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL DEPTH	10010	PERF.10500	-		15346			
12	0	18129	-0-	18129	18129	16332	3	300	4	Y	1361	1366	0			112	
01	0	18690	-0-	18690	36819	1497 17014	3	34	4	Y	1493	1481	0			124	
02	56601 X	19782	-0-	-36819	-0-	1642 17865	3	144	4	Y	1612	1619	0			117	
03	24335 X	16722	-0-	-7613	-0-	1773 15163	3	41	4	Y	1380	1356	0			141	
04	23550 X	2552	-0-	-20998	-0-	1518 2238	3	4	4	Y	282	320	0			103	
05	21917 X	12245	-0-	-9672	-0-	310 10971	3	64	4	Y	1100	1090	0			113	
HURLEY 56-18		WELL #:		4H	RRCID ->	291163	COMPL. DATE	12/23/2018	TOTAL DEPTH	10205	PERF.10418	-		14901			
12	0	14975	-0-	14975	14975	14069	3	258	4	Y	589	589	0			6	
01	0	17520	-0-	17520	32495	648 16453	3	33	4	Y	940	930	0			16	
02	48447 X	15952	-0-	-32495	-0-	1034 14665	3	118	4	Y	1063	1067	0			12	
03	18290 X	16936	-0-	-1354	-0-	1169 15861	3	43	4	Y	938	921	0			29	
04	17340 X	17151	-0-	-189	-0-	1032 16269	3	31	4	Y	774	791	0			12	
05	17670 X	16839	-0-	-831	-0-	851 16059	3	94	4	Y	624	628	0			8	
						686	9										

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	26700	-0-	26700	26700	24433	3	450	4	Y	1652	1655	0	16
						1817	9							
01	0	20201	-0-	20201	46901	18872	3	38	4	Y	1174	1170	0	20
						1291	9							
02	64492 X	17591	-0-	-46901	-0-	16249	3	131	4	Y	1101	1108	0	13
						1211	9							
03	44776 X	44776	-0-	-0-	-0-	42567	3	115	4	Y	1904	1859	0	58
						2094	9							
04	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	26813	3	51	4	Y	1232	1270	0	20
						1355	9							
05	22072 X	17232	-0-	-4840	-0-	16358	3	96	4	Y	707	718	0	9
						778	9							
-----														
KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600														
-----														
12	0	27340	-0-	27340	139716	23479	3	4	4	Y	3506	3515	0	112
						3857	9							
01	0	28316	-0-	28316	168032	24312	3	1	4	Y	3639	3622	0	129
						4003	9							
02	191338 X	23306	-0-	-168032	-0-	19927	3	38	4	Y	3037	3050	0	116
						3341	9							
03	27257 X	27257	-0-	-0-	-0-	23299	3	87	4	Y	3519	3537	0	98
						3871	9							
04	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	22348	3	14	4	Y	3457	3467	0	88
						3803	9							
05	26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	22473	3	55	4	Y	3529	3496	0	121
						3882	9							
-----														
KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471														
-----														
12	0	35009	-0-	35009	176089	31149	3	4	4	Y	3505	3500	0	112
						3856	9							
01	0	35519	-0-	35519	211608	31861	3	3658	9	Y	3325	3319	0	118
						25631	3	36	4	Y	2836	2845	0	109
02	240395 X	28787	-0-	-211608	-0-	3120	9							
03	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	29611	3	80	4	Y	3245	3263	0	91
						3570	9							
04	32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	29166	3	13	4	Y	3122	3134	0	79
						3434	9							
05	33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	29778	3	49	4	Y	3136	3107	0	108
						3450	9							
-----														
KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908														
-----														
12	0	64464	-0-	64464	326416	57849	3	6	4	Y	6008	5990	0	192
						6609	9							
01	0	61417	-0-	61417	387833	55498	3	1	4	Y	5380	5381	0	191
						5918	9							
02	439594 X	51761	-0-	-387833	-0-	46419	3	60	4	Y	4802	4809	0	184
						5282	9							
03	56935 X	56935	-0-	-0-	-0-	51035	3	129	4	Y	5246	5283	0	147
						5771	9							
04	55646 X	55646	-0-	-0-	-0-	49944	3	22	4	Y	5164	5180	0	131
						5680	9							
05	55769 X	54967	-0-	-802	-0-	49218	3	80	4	Y	5154	5108	0	177
						5669	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40

//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
//CONT.// 945936

WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	50290	-0-	50290	256227	46816	3	3	4	Y	3155	3149	0	101
01	0	50604	-0-	50604	306831	3471	9							
02	347986 X	41155	-0-	-306831	-0-	47342	3	3262	9	Y	2965	2961	0	105
						38398	3	31	4	Y	2478	2488	0	95
03	46508 X	46508	-0-	-0-	-0-	2726	9							
						43305	3	70	4	Y	2848	2863	0	80
04	45612 X	45612	-0-	-0-	-0-	3133	9							
						42519	3	12	4	Y	2801	2810	0	71
05	44264 X	44264	-0-	-0-	-0-	3081	9							
						41141	3	43	4	Y	2800	2775	0	96
						3080	9							

KATE 33-40

WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

12	0	55687	-0-	55687	287288	49983	3	5	4	Y	5181	5175	0	166
						5699	9							
01	0	59329	-0-	59329	346617	53964	3	1	4	Y	4876	4869	0	173
						5364	9							
02	393164 X	46547	-0-	-346617	-0-	42128	3	50	4	Y	3972	3993	0	152
						4369	9							
03	58413 X	58413	-0-	-0-	-0-	52700	3	125	4	Y	5080	5090	0	142
						5588	9							
04	55262 X	55262	-0-	-0-	-0-	50068	3	20	4	Y	4704	4727	0	119
						5174	9							
05	55502 X	55502	-0-	-0-	-0-	50287	3	72	4	Y	4675	4633	0	161
						5143	9							

KATE 33-40

WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

12	0	4811	-0-	4811	36263	3029	3	2	4	Y	1618	1616	0	52
						1780	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	36263					Y	1643	1637	0	58
02	37668 X	1405	-0-	-36263	-0-	16	4	1389	9	Y	1263	1273	0	48
03	7719 X	2065	-0-	-5654	-0-	501	3	34	4	Y	1391	1400	0	39
						1530	9							
04	7470 X	5172	-0-	-2298	-0-	3488	3	6	4	Y	1525	1525	0	39
						1678	9							
05	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	6213	3	24	4	Y	1582	1567	0	54
						1740	9							

HURLEY 56-18

WELL #: 43H RRCID -> 291958 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9364 - 14329

12	0	28137	-0-	28137	28137	24047	3	441	4	Y	3317	3322	0	33
						3649	9							
01	0	33181	-0-	33181	61318	29255	3	59	4	Y	3515	3489	0	59
						3867	9							
02	87436 X	26118	-0-	-61318	-0-	22579	3	182	4	Y	3052	3076	0	35
						3357	9							
03	29512 X	25114	-0-	-4398	-0-	21864	3	59	4	Y	2901	2847	0	89
						3191	9							
04	28560 X	25867	-0-	-2693	-0-	22850	3	43	4	Y	2704	2750	0	43
						2974	9							
05	29512 X	25793	-0-	-3719	-0-	22660	3	133	4	Y	2727	2735	0	35
						3000	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	25805	-0-	25805	25805	22218	3	408	4	Y	2890	2901 0	28
						3179	9						
01	0	25638	-0-	25638	51443	21913	3	44	4	Y	3346	3318 0	56
						3681	9						
02	72624 X	21181	-0-	-51443	-0-	17797	3	144	4	Y	2945	2967 0	34
						3240	9						
03	32705 X	23258	-0-	-9447	-0-	20067	3	54	4	Y	2852	2799 0	87
						3137	9						
04	29130 X	23681	-0-	-5449	-0-	20752	3	39	4	Y	2627	2672 0	42
						2890	9						
05	25792 X	23345	-0-	-2447	-0-	20595	3	121	4	Y	2390	2401 0	31
						2629	9						

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

12	0	41614	-0-	41614	41614	36000	3	662	4	Y	4502	4512 0	44
						4952	9						
01	0	39743	-0-	39743	81357	34439	3	70	4	Y	4758	4722 0	80
						5234	9						
02	104669 X	23312	-0-	-81357	-0-	19143	3	155	4	Y	3649	3687 0	42
						4014	9						
03	41602 X	26173	-0-	-15429	-0-	21648	3	58	4	Y	4061	3979 0	124
						4467	9						
04	40260 X	26242	-0-	-14018	-0-	21985	3	41	4	Y	3833	3896 0	61
						4216	9						
05	41602 X	25843	-0-	-15759	-0-	21765	3	128	4	Y	3591	3605 0	47
						3950	9						

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

12	0	27036	-0-	27036	27036	23435	3	430	4	Y	2883	2888 0	28
						3171	9						
01	0	31697	-0-	31697	58733	28310	3	57	4	Y	3027	3004 0	51
						3330	9						
02	85735 X	27002	-0-	-58733	-0-	23973	3	194	4	Y	2577	2599 0	29
						2835	9						
03	31062 X	25001	-0-	-6061	-0-	22245	3	60	4	Y	2451	2405 0	75
						2696	9						
04	30060 X	26494	-0-	-3566	-0-	23752	3	45	4	Y	2452	2488 0	39
						2697	9						
05	31062 X	25758	-0-	-5304	-0-	23171	3	136	4	Y	2228	2238 0	29
						2451	9						

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	19	2	47	9	N	43	152 1	94
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	86		180
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	89	2	44	9	N	40		220
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	46	2	2	9	N	2		222
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	227	172 1	277
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	199	336 1	140

PHOENIX (SILURIAN)		//CONT.//		71275 700	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: CRANE							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
ESTES		WELL #:		2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF. 5988 - 6008				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)				71472 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
MORNINGSTAR OPERATING LLC				100189											
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF. N/A				
12	0	7496	-0-	7496	19689	7496	2				N	-0-			-0-
01	0	8666	-0-	8666	28355	8666	2				N	-0-			-0-
02	35635 X	7280	-0-	-28355	-0-	7280	2				N	-0-			-0-
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2				N	-0-			-0-
04	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2				N	-0-			-0-
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2				N	-0-			-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.				660043				CNTY: PECOS							
LA ESCALERA BLK C-1		WELL #:		1	RRCID ->	260153	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	14493	PERF.13818 - 14263				
12	0	-0-	-0-	-0-	11775						N	-0-			-0-
01	20267 X	8492	-0-	-11775	-0-	8492	2				N	-0-			-0-
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2				N	-0-			-0-
03	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	7590 X	6605	-0-	-985	-0-	6605	2				N	-0-			-0-
05	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2				N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PECOS							
ELSINORE CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	044889	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17686	PERF.14020 - 14460				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	046060	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	15005	PERF.14334 - 14381				
12	0	4031	-0-	4031	9581	4031	2				N	-0-			-0-
01	0	3432	-0-	3432	13013	3432	2				N	-0-			-0-
02	16430 X	3417	-0-	-13013	-0-	3417	2				N	-0-			-0-
03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2				N	-0-			-0-
04	960 X	930	-0-	-30	-0-	930	2				N	-0-			-0-
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2				N	-0-			-0-
PINON (MULTIPAY)				71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
ALLISON		WELL #:		4701	RRCID ->	202528	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10510 - 11007				
12	160146 X	125932	-0-	-34214	-0-	125931	2	1	9	Y	1				187
01	161758 X	145606	-0-	-16152	-0-	145586	2	20	9	Y	18				205
02	139496 X	139496	-0-	-0-	-0-	139487	2	9	9	Y	8	32	1		181
03	163091 X	103763	-0-	-59328	-0-	103621	2	142	9	Y	129	102	1		208
*04	157830 X	139320	-0-	-18510	-0-	139320	2			Y	-0-	35	1		173
05	154442 X	NO RPT	-0-	-154442	-0-					Y	NO RPT				173

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
ALLISON		WELL #:		306U	RRCID ->	202609	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF.	10950 - 11252			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH WEST -2-		WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 - 9632			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409													
LONGFELLOW		WELL #:		401	RRCID ->	103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5166 - 5312			
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	N	-0-	1	1	-0-
01		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	80	1	1011	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1006	2	N	3	3	1	-0-
							3	9							
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954			
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			1
01		1023 N	884	-0-	-139	-0-	884	2			Y	-0-			1
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			1
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			1
*04		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			1
05		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194			
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			1
01		620 N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			1
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			1
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1			2
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			2
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			2
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419			
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	N	-0-			7
01		279 N	217	-0-	-62	-0-	16	1	201	2	N	-0-			7
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-			7
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-			7
*04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			7
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-	-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-	-0-
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-	-0-
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717		
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498		
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-	-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-	-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090		
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	45 1	555 2	N	-0-	1 1
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	48 1	611 2	N	1	1 1
						1 9				
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44 1	584 2	N	1	1 1
						1 9				
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50 1	657 2	N	1	1 1
						1 9				
*04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	48 1	616 2	N	2	2 1
						2 9				
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950								
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748								
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	26	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333								
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	1	9	Y	1	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			1	
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			1	
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-			1	
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			1	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 407		RRCID -> 169099		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226					
12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	93	1	1137	2	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	75	1	947	2	N	-0-	-0-	
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	68	1	903	2	N	-0-	-0-	
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	2	N	-0-	-0-	
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	N	-0-	-0-	
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 409		RRCID -> 169410		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664					
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-			-0-	
01	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2	Y	-0-			-0-	
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	Y	-0-			-0-	
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-			-0-	
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	Y	-0-			-0-	
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4011		RRCID -> 170418		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440					
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	N	-0-	-0-	
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-	-0-	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-	-0-	
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546					
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			1	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-			1	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-			1	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			1	
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			1	
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			1	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788					
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	Y	-0-			1	
01	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	Y	1	9	Y	2	
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	Y	-0-			2	
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	Y	-0-			2	
*04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-			2	
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT			2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4602 - 4940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-				1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-				1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-				1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-				1
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				1
LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 6760 - 7364					
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	703	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	930 N	719	-0-	-211	-0-	53	1	665	2	N	1	1	1		1
						1	9								
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	884	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	N	2	2	1		1
						2	9								
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 2648 - 3954					
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1230	2	N	2	2	1		2
						2	9								
01	1612 N	1539	-0-	-73	-0-	113	1	1425	2	N	1	1	1		2
						1	9								
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	N	2	2	1		2
						2	9								
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	119	1	1555	2	N	1	1	1		2
						1	9								
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1410	2	N	5	5	1		2
						6	9								
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				2
WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 5176 - 5440					
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-				-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-				-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	Y	-0-				-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	Y	-0-				-0-
*04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-				-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4831 - 5472					
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-				-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-				-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH 5		WELL #:		6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			1
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-			1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			1
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			1
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			1
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			1
-----															
WEST RANCH 5		WELL #:		5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226					
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
01	868	N	845	-0-	-23	-0-	844	2	1	9	N	1			1
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			1
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	1			2
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			2
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			2
-----															
LONGFELLOW		WELL #:		1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024					
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	353	2	N	-0-			1
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-			1
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-			1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-			1
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	1	1	1	1
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446					
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	745	2	N	1	1	1	1
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	72	1	917	2	N	1	1	1	1
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	1	1	1	1
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	1	1	1	1
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	930	2	N	3	3	1	1
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	3	9			N	NO RPT			1
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-	1	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-	1	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-	1	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-	1	
*04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	1	1	
						1	9						
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	1	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508					
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-	-0-	
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2	
-----													
ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832					
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-	1	
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-	1	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	1	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-	1	
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	1	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	1	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944					
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	N	-0-	-0-	
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-	-0-	
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	1	1	-0-
						1	9						
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782					
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	10	1	131	2	N	-0-	-0-	
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	1	1	-0-
						1	9						
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	66	1	N	1	1 1	1
						1	9				
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	82	1	N	1	1 1	1
						1	9				
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1 1	1
						1	9				
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	85	1	N	1	1 1	1
						1	9				
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	N	3	3 1	1
						3	9				
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		1
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	15	1	N	-0-		1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		1
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		1
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1 1	1
						1	9				
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		1
-----											
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1		3
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-		3
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-		3
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-		3
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597			
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW XX		WELL #: 101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060			
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 2		WELL #: 1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634								
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-					-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-					-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736								
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148								
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					1
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					2
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					2
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870								
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992								
12	5859 X	4653	-0-	-1206	-0-	350	1	4296	2	N	6	6	1			65
						7	9									
01	5921 X	4792	-0-	-1129	-0-	350	1	4439	2	N	3	3	1			65
						3	9									
02	5348 X	5014	-0-	-334	-0-	351	1	4656	2	N	6	6	1			65
						7	9									
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	457	1	5945	2	N	3	3	1			65
						3	9									
*04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	401	1	5102	2	N	14	14	1			65
						15	9									
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					65

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	20		
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	20		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	20		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20		
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	20		
-----														
ALLISON		WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396						
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	1	1	1	-0-
01	434 N	244	-0-	-190	-0-	18	1	226	2	N	-0-			-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	1	1	1	-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	-0-			-0-
*04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	1	1	1	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388						
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516						
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-			1
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-			1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-			1
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-			1
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	1	1	1	1
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325						
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	1	1	1	1
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	31	1	399	2	N	-0-			1
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	1	1	1	1
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-			1
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1	1
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594						
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-			1
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-			1
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			1
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			1
*04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			1
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	2	N	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	-0-
						1	9			1 1	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159			
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	80	1	987	2	N	2
						2	9				2 1
01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	84	1	1060	2	N	1
						1	9				1 1
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	86	1	1133	2	N	1
						1	9				1 1
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	94	1	1228	2	N	1
						1	9				1 1
*04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1132	2	N	4
						4	9				4 1
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	2	N	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-
*04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	1
						1	9				1 1
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	2	N	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	1
						1	9				1 1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	2	Y	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-	-0-
01		434 N	304	-0-	-130	-0-	22	1	282	2	N	-0-	-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-	-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-	-0-
*04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	1	1 1
							1	9					
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

12		T. A.	23	-0-	23	130	23	2		Y	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	52	-0-	52	182	52	2		Y	-0-	-0-	-0-
02		224 N	42	-0-	-182	-0-	42	2		Y	-0-	-0-	-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	-0-
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-	-0-	-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	816	2	N	1	1 1
							1	9					
01		992 N	861	-0-	-131	-0-	63	1	797	2	N	1	1 1
							1	9					
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	1	1 1
							1	9					
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	N	1	1 1
							1	9					
*04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	N	3	3 1
							3	9					
05		1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	1	1 1
							1	9					
01		465 N	392	-0-	-73	-0-	29	1	363	2	N	-0-	-0-
02		314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-	-0-
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-	-0-
*04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	1	1 1
							1	9					
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	1	1 1
							1	9					
01		496 N	427	-0-	-69	-0-	31	1	396	2	Y	-0-	1
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	1	1 1
							1	9					
03		523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	-0-	1
*04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	1	1 1
							1	9					
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22 1	268 2	N	1	1 1	1
01	589 N	239	-0-	-350	-0-	17 1	221 2	N	1	1 1	1
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	1	1 1	1
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62 1	812 2	N	-0-		1
*04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51 1	654 2	N	2	2 1	1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	2 9		N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670		
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	75 1	919 2	N	2	2 1	2
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	83 1	1053 2	N	1	1 1	2
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88 1	1164 2	N	1	1 1	2
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	100 1	1299 2	N	1	1 1	2
*04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	89 1	1137 2	N	3	3 1	2
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	3 9		N	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860		
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	2 1	542 2	Y	-0-		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	7 1	713 2	Y	-0-		-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7 1	661 2	Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8 1	255 2	Y	-0-		-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	9 1	483 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002			TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117		
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	42 1	515 2	N	1	1 1	1
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	77 1	973 2	N	-0-		1
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	71 1	941 2	N	1	1 1	1
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	89 1	1160 2	N	1	1 1	1
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	80 1	1016 2	N	2	2 1	1
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2 9		N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622		
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-		1
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-		1
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-		1
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-		1
*04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-		1
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
*04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	N	2	2 1	2
01	1550 N	830	-0-	-720	-0-	61	1	N	1	1 1	2
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	N	2	2 1	2
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	139	1	N	1	1 1	2
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	N	4	4 1	2
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	4	9	N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
01	279 N	249	-0-	-30	-0-	18	1	N	-0-		-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1 1	-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW		WELL #:		4032		RRCID ->		194202		COMPL. DATE 01/31/2003			
		TOTAL DEPTH		7733		PERF.		4972		- 5716			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-	
01		279 N	185	-0-	-94	-0-	14	1	171	2	N	-0-	
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-	
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-	
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-	
							1	9			1 1		
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	
												-0-	
WEST RANCH		WELL #:		605		RRCID ->		194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088	
12		4123 X	3645	-0-	-478	-0-	274	1	3367	2	N	4	
							4	9			4	1	
01		4092 X	3720	-0-	-372	-0-	272	1	3446	2	N	2	
							2	9			2	1	
02		3696 X	3586	-0-	-110	-0-	251	1	3331	2	N	4	
							4	9			4	1	
03		3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	278	1	3623	2	N	2	
							2	9			2	1	
*04		3630 X	3541	-0-	-89	-0-	257	1	3273	2	N	10	
							11	9			10	1	
05		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT	
												4	
ALLISON		WELL #:		305		RRCID ->		194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750	
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	N	-0-	
01		372 N	345	-0-	-27	-0-	25	1	320	2	N	-0-	
02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-	
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-	
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-	
							1	9			1	1	
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	
												-0-	
WEST RANCH		WELL #:		5011		RRCID ->		194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932	
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-	
01		279 N	148	-0-	-131	-0-	11	1	137	2	N	-0-	
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-	
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-	
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	-0-	
							1	9			1	1	
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	
												1	
WEST RANCH		WELL #:		5012		RRCID ->		194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152	
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	
01		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	
02		T. A.	1	-0-	1		1	2			N	-0-	
03		T. A.	3	-0-	3		3	2			N	-0-	
04		T. A.	4	-0-	4		4	2			N	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		8				N	NO RPT	
							8					27	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-	-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	18	1	227	2	N	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	N	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-	-0-
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	1	1 1
						1	9					
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990			
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-	-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	24	1	302	2	N	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-	-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	N	-0-	-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	1	1 1
						1	9					
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	N	1	1 1
						1	9					1
01	806 N	740	-0-	-66	-0-	54	1	686	2	N	-0-	1
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	1	1 1
						1	9					1
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-	1
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	2	2 1
						2	9					1
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003			TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	54	1	661	2	N	1	1 1
						1	9					1
01	961 N	776	-0-	-185	-0-	57	1	719	2	N	-0-	1
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	1	1 1
						1	9					1
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	N	1	1 1
						1	9					1
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	2	2 1
						2	9					1
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	1
-----												
LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002			TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003				TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	1	1	1	1
01	1023 N	982	-0-	-41	-0-	72	1	910	2	N	-0-			1
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	1	1	1	1
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	1	1	1	1
*04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	3	3	1	1
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	3	9			N	NO RPT			1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003				TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018				
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	1	1	1	1
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	17	1	220	2	N	-0-			1
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	1	1	1	1
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-			1
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	1	1	1	1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1	9			N	NO RPT			1
-----														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003				TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181				
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	478	2	N	2	2	1	9
01	651 N	565	-0-	-86	-0-	41	1	523	2	N	1	1	1	9
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	2	2	1	9
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	16	10	1	15
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9			N	4	4	1	15
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			15
-----														
WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190				
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	N	1	1	1	1
01	1023 N	946	-0-	-77	-0-	69	1	876	2	N	1	1	1	1
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	1	1	1	1
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	N	1	1	1	1
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	N	3	3	1	1
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	3	9			N	NO RPT			1
-----														
ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320				
12	9300 X	213	-0-	-9087	-0-	210	2	3	9	Y	3			62
01	9300 X	1378	-0-	-7922	-0-	1378	2			Y	-0-			62
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1	2	1	61
03	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			61
*04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	1	1	60
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			60

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	69 1	846 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	1085 N	965	-0-	-120	-0-	71 1	893 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	64 1	849 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74 1	967 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71 1	903 2	N	3	3 1	1
						3 9					
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-	-0-	
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 2	N	-0-	-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-	
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946			
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		Y	-0-	2	
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		Y	-0-	2	
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-	1	
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058 2	1 9	Y	1	2	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-	1	
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687			
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	38 1	461 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	744 N	568	-0-	-176	-0-	42 1	526 2	N	-0-		1
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	38 1	498 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	43 1	560 2	N	-0-		1
*04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41 1	522 2	N	2	2 1	1
						2 9					
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		1
-----											
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061			
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	8 1	98 2	N	-0-	-0-	
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592					
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	Y	-0-			1
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	Y	-0-			1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	Y	-0-			1
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	Y	-0-			1
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	-0-			1
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304					
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-	-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274						
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	1	1	1
01	434	N	124	-0-	-310	-0-	9	1	115	2	N	-0-		1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	1	1	1
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-		1
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	1	1	1
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552							
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	1	1	164	
01	558	N	480	-0-	-78	-0-	34	1	432	2	N	13		177	
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	9	429	2	N	1	1	177	
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	32	1			N	1	1	177	
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	1	9	559	2	N	-0-		177	
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-	43	1	480	2	N	2	2	1	177
							38	1							
							2	9							
											N	NO RPT			177



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	N	-0-	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994		
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y	-0-	120
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	6 1	70 2	Y	-0-	120
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	-0-	120
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	Y	-0-	120
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-	17
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT	17
-----										
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412		
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47 1	572 2	N	1	71
						1 9				
01	930 N	911	-0-	-19	-0-	67 1	843 2	N	1	71
						1 9				
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	65 1	865 2	N	1	71
						1 9				
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64 1	827 2	N	1	71
						1 9				
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54 1	688 2	N	16	84
						18 9			3 1	
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	84
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684		
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-	1
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-	1
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		Y	-0-	1
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		Y	-0-	1
*04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		Y	-0-	1
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538		
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	1	46
						1 9				
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	33 1	420 2	N	-0-	46
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30 1	403 2	N	-0-	46
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36 1	472 2	N	-0-	46
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33 1	420 2	N	1	46
						1 9			1 1	
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	46
-----										
ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585		
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		Y	-0-	1
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-	1
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-	1
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		Y	-0-	1
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-	1
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	58 1	718 2	N	1	1 1		1
						1 9						
01	899 N	824	-0-	-75	-0-	60 1	763 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54 1	713 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	61 1	800 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	59 1	749 2	N	2	2 1		1
						2 9						
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092			
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2		Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2310		RRCID -> 204038		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892			
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-			7
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 2	N	-0-			7
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-			7
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-			7
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-			7
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			7
-----												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 801		RRCID -> 204971		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3403		RRCID -> 204973		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882			
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	369 2	N	-0-			7
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	32 1	405 2	N	-0-			7
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29 1	388 2	N	-0-			7
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34 1	444 2	N	-0-			7
*04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31 1	398 2	N	1	1 1		7
						1 9						
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			7
-----												
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185			
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	11	-0-	11	11	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11			Y	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 6013		RRCID -> 205367		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7368 - 7952			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-				-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-				-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3360 - 4534			
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-				-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-				-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-				-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-				-0-
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3743 - 4064			
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	691	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	1	1	1		1
						1	9								
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	3	3	1		1
						3	9								
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				1
-----															
LONGFELLOW				WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699		PERF. 4605 - 4699			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	N	1	1 1	1
01	620 N	575	-0-	-45	-0-	42	1	N	-0-		1
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	N	1	1 1	1
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		1
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1	1 1	1
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9	N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994			
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	N	-0-		-0-
02	T. A.	54	-0-	54	54	4	1	N	-0-		-0-
03	T. A.	61	-0-	61	115	4	1	N	-0-		-0-
04	T. A.	59	-0-	59	174	4	1	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382			
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	1	1 1	1
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	54	1	Y	-0-		1
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	1	1 1	1
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	-0-		1
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	2	2 1	1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	2	9	Y	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224			
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		27
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		27
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		27
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		27
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		27
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		27
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
*04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1 1	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	Y	-0-		-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-		-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	1	1	1		-0-
01	465 N	16	-0-	-449	-0-	1	9	15	2	N	-0-				-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-				-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-				-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	1	1	1		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437						
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	830	2	N	18	1	1		173
01	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	20	9	981	2	N	31	176	1		28
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1040	2	N	65	2	1		91
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	34	9	1124	2	N	39	2	1		128
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	N	22	123	1		27
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	72	9			N	NO RPT				27
-----															
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276						
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	723	2	N	-0-	1	1		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	N	-0-				-0-
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61	1	810	2	N	1	1	1		-0-
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	1	9	918	2	N	-0-				-0-
*04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	N	2	2	1		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	67	1			N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126						
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	57	1	701	2	N	1	1	1		1
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	1	9	803	2	N	-0-				1
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	N	1	1	1		1
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	870	2	N	1	1	1		1
*04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	67	1	798	2	N	2	2	1		1
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	1	9			N	NO RPT				1
-----															
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188						
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-				-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-				-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-				-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1 58 2	N	-0-			7
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1 58 2	N	-0-			7
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1 57 2	N	-0-			7
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1 66 2	N	-0-			7
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1 61 2	N	-0-			7
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392				
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1 298 2	N	-0-			1
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1 316 2	N	-0-			1
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1 297 2	N	-0-			1
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1 339 2	N	-0-			1
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1 303 2	N	1	1 1		1
						1	9					
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511				
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	37	1 455 2	N	1	1 1		1
						1	9					
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43	1 542 2	N	-0-			1
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51	1 677 2	N	1	1 1		1
						1	9					
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	52	1 683 2	N	-0-			1
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45	1 573 2	N	2	2 1		1
						2	9					
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047				
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	67	1 820 2	N	1	1 1		1
						1	9					
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	71	1 901 2	N	1	1 1		1
						1	9					
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	62	1 822 2	N	1	1 1		1
						1	9					
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	72	1 941 2	N	1	1 1		1
						1	9					
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	68	1 861 2	N	3	3 1		1
						3	9					
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-	27		
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	16	1	203	2	N	-0-	27		
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	N	-0-	27		
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-	27		
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	1	1	27	
						1	9							
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	27		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774						
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-		
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-		
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-		
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3106		RRCID -> 212044		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470						
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	2	2	1	2
						2	9							
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	2	2	1	2
						2	9							
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42	1	541	2	N	4	4	1	2
						4	9							
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	2		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537						
12	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	2	2	1	2
						2	9							
01	1240 N	1015	-0-	-225	-0-	74	1	940	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	84	1	1112	2	N	2	2	1	2
						2	9							
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1290	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	92	1	1166	2	N	4	4	1	2
						4	9							
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	2		
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274						
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	915	2	N	2	2	1	2
						2	9							
01	1426 N	894	-0-	-532	-0-	65	1	828	2	N	1	1	1	2
						1	9							
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	N	2	2	1	2
						2	9							
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	743	2	N	1	1	1	2
						1	9							
*04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	4	4	1	2
						4	9							
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT	2		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-				1
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	N	-0-				1
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-				1
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-				1
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872						
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-				-0-
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	21	1	261	2	N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-				-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	448	2	N	-0-				1
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630						
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	131	1	1605	2	Y	10				105
						11	9								
01	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	111	1	1409	2	Y	7				112
						8	9								
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	118	1	1567	2	Y	6				118
						7	9								
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	135	1	1762	2	Y	7				125
						8	9								
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	135	1	1713	2	Y	26	100	1		51
						29	9								
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT				51
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805						
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-				1
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	N	-0-				1
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-				1
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-				1
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT				1
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562						
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				75
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-				75
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-				75
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-				75
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				75
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				75

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822			
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	Y	-0-
01	372 N	347	-0-	-25	-0-	25	1	322	2	Y	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	1
						1	9				1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885			
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	1
						1	9				1
01	372 N	310	-0-	-62	-0-	23	1	287	2	N	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	1
						1	9				1
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	39	1	503	2	N	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	1
						1	9				1
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320			
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	N	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322			
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-
01	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103			
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	558	2	N	1
						1	9				1
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	694	2	N	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	N	1
						1	9				1
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	2	N	-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	2
						2	9				1
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	N	-0-	-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	17 1	216 2	N	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	N	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	227 2	N	-0-	-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	212 2	N	1	1 1
						1 9				
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970		
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 2	N	-0-	-0-
01	403 N	351	-0-	-52	-0-	26 1	325 2	N	-0-	-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	409 2	N	-0-	-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 2	N	-0-	-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	370 2	N	1	1 1
						1 9				
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018		
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23 1	286 2	N	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	26 1	335 2	N	-0-	-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25 1	331 2	N	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	29 1	371 2	N	-0-	-0-
*04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27 1	349 2	N	1	1 1
						1 9				
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-	1
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-	1
02	T. A.	1211	-0-	1211	1211	1211 2		Y	-0-	1
03	T. A.	329	-0-	329	1540	329 2		Y	-0-	1
*04	T. A.	1367	-0-	1367	2907	1367 2		Y	-0-	1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2907			Y	NO RPT	1
-----										
WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158		
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641 2	1 9	N	1	1
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-	1
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	1
*04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-	1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928		
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
01	868 N	677	-0-	-191	-0-	50	1	627	2	N	-0-					1	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56	1	733	2	N	-0-					1	
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	2	2	1			1	
						2	9										
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1	
WEST RANCH										WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-	
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-	
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-	
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060	
12	T. A.	335	-0-	335	1904	335	2			Y	-0-					-0-	
01	T. A.	255	-0-	255	2159	255	2			Y	-0-					-0-	
02	2365 X	206	-0-	-2159	-0-	206	2			Y	-0-					-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-	
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-	
ALLISON										WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-	
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-	
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH										WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905	
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-	
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-	
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	89 1	1093 2	N	2	2 1	2
						2 9					
01	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	106 1	1336 2	N	1	1 1	2
						1 9					
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	103 1	1363 2	N	2	2 1	2
						2 9					
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	102 1	1326 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91 1	1160 2	N	4	4 1	2
						4 9					
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774			
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-		1
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 2		N	-0-		1
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-		1
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		1
*04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-		1
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		1
-----											
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704			
12	42811 X	35609	-0-	-7202	-0-	35609 2		N	-0-		23
01	43400 X	40988	-0-	-2412	-0-	40982 2	6 9	N	5		28
02	37941 X	37941	-0-	-0-	-0-	37939 2	2 9	N	2	8 1	22
03	41013 X	30218	-0-	-10795	-0-	30210 2	8 9	N	7	3 1	26
*04	39690 X	37989	-0-	-1701	-0-	37989 2		N	-0-	9 1	17
05	41013 X	NO RPT	-0-	-41013	-0-			N	NO RPT		17
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200			
12	T. A.	407	-0-	407	1759	31 1	376 2	N	-0-		1
01	2340 X	581	-0-	-1759	-0-	43 1	538 2	N	-0-		1
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	40 1	533 2	N	-0-		1
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41 1	539 2	N	-0-		1
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39 1	492 2	N	-0-		1
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		1
-----											
ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	65 1	823 2	N	1	1 1	1
						1 9					
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	96 1	1274 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	79 1	1034 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	72 1	912 2	N	4	4 1	1
						4 9					
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 1204		RRCID -> 219777		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	144	1	1766	2	N	2	2 1	2				
01	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	122	1	1544	2	N	1	1 1	2				
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	2	N	2	2 1	2				
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	150	1	1947	2	N	1	1 1	2				
*04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	139	1	1771	2	N	5	5 1	2				
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	6	9			N	NO RPT		2				
WEST RANCH										WELL #: 702		RRCID -> 220038		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686	
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-		-0-				
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-		-0-				
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-		-0-				
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-		-0-				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-		-0-				
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-				
WILLIAMS										WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-				
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-				
02	T. A.	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-		-0-				
03	T. A.	13	-0-	13	25	13	2			N	-0-		-0-				
04	T. A.	16	-0-	16	41	16	2			N	-0-		-0-				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT		-0-				
LONGFELLOW STATE "600"										WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092	
12	3999 X	3258	-0-	-741	-0-	245	1	3009	2	N	4	4 1	4				
01	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	257	1	3259	2	N	2	2 1	4				
02	3528 X	3242	-0-	-286	-0-	227	1	3011	2	N	4	4 1	4				
03	3689 X	3658	-0-	-31	-0-	261	1	3395	2	N	2	2 1	4				
*04	3540 X	3450	-0-	-90	-0-	251	1	3189	2	N	9	9 1	4				
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	10	9			N	NO RPT		4				
WEST RANCH										WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		-0-				
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-				
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-		-0-				
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-		-0-				
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-		-0-				
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-				
WEST STATE										WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745	
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-		-0-				
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-		-0-				
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		-0-				
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-				
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-		-0-				
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		-0-				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			1
01	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			Y	-0-			1
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-			1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-			-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	24	1	301	2	N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-			-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-			-0-
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	1	1	1	-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	N	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	262 2	N	1	1 1
						1 9				
01	434 N	322	-0-	-112	-0-	24 1	298 2	N	-0-	1
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	N	-0-	1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	-0-	1
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	418 2	N	1	1 1
						1 9				
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375		
12	T. A.	286	-0-	286	1690	21 1	264 2	N	1	1 1
						1 9				
01	2008 X	318	-0-	-1690	-0-	23 1	295 2	N	-0-	1
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	20 1	266 2	N	1	1 1
						1 9				
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 2	N	-0-	1
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	2	2 1
						2 9				
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	N	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	N	-0-	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-	-0-
*04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324		
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	N	-0-
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	15	1	193	2	N	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	1
						1	9			1	1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	1
-----											
ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902			
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-	-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
*04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180			
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		Y	-0-	1
01	1953 N	1751	-0-	-202	-0-	1751	2		Y	-0-	1
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		Y	-0-	1
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-	1
*04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-	1
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560			
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-	1
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-	1
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-	1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-	1
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-	1
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	1
						1	9			1	1
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	N	-0-	-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	26	1	331	2	N	-0-	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-	-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1055	2	Y	2	2 1 2
						2	9					
01	1550 N	1379	-0-	-171	-0-	101	1	1277	2	Y	1	1 1 2
						1	9					
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	113	1	1496	2	Y	2	2 1 2
						2	9					
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1711	2	Y	1	1 1 2
						1	9					
*04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1556	2	Y	4	4 1 2
						4	9					
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996			
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-	1
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	N	-0-	1
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-	1
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-	1
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	1	1 1 1
						1	9					
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108			
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	634	2	N	1	1 1 1
						1	9					
01	930 N	791	-0-	-139	-0-	58	1	733	2	N	-0-	1
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	1	1 1 1
						1	9					
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	68	1	881	2	N	-0-	1
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61	1	777	2	N	2	2 1 1
						2	9					
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372			
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-	1
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1	2
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-	2
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1	3
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-	2
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410			
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	21
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	21
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	21
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	21
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	21
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	158 1	1934 2	N	3	3 1	176
						3 9					
01	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	168 1	2128 2	N	1	1 1	176
						1 9					
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	157 1	2077 2	N	2	2 1	176
						2 9					
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	171 1	2221 2	N	1	1 1	176
						1 9					
*04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	117 1	1489 2	N	-0-	65 1	111
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		111
-----											
ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	N	-0-		1
						1 9					
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	18 1	230 2	N	-0-		1
						1 9					
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-		1
						1 9					
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	N	-0-		1
						1 9					
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	33 1	409 2	N	1	1 1	1
						1 9					
01	651 N	558	-0-	-93	-0-	41 1	517 2	N	-0-		1
						1 9					
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44 1	589 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	46 1	595 2	N	-0-		1
						1 9					
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	329 2	N	2	2 1	1
						2 9					
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
12	3000 N	1077	-0-	-1923	2100	1077 2		Y	-0-		1
						1 9					
01	3100 N	1159	-0-	-1941	159	1159 2		Y	-0-		1
						1 9					
02	1186 N	1027	-0-	-159	-0-	1027 2		Y	-0-		1
						1 9					
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-		1
						1 9					
*04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-		1
						1 9					
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-		-0-
						1 9					
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	N	-0-		-0-
						1 9					
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-		-0-
						1 9					
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-		-0-
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
LONGFELLOW 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	BALANCE					
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-		4	1	48	2	N	-0-	-0-		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-		4	1	49	2	N	-0-	-0-		
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-		4	1	49	2	N	-0-	-0-		
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		2	1	30	2	N	-0-	-0-		
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		7	1	86	2	N	-0-	-0-		
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT	-0-		
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220							
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-		22	1	273	2	N	-0-	24		
01	341 N	312	-0-	-29	-0-		23	1	289	2	N	-0-	24		
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-		21	1	278	2	N	-0-	24		
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-		24	1	314	2	N	-0-	24		
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-		23	1	291	2	N	1	1	24	
							1	9							
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT	24		
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672							
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		106	1	1296	2	N	2	2	1	2
							2	9							
01	1798 N	1450	-0-	-348	-0-		106	1	1343	2	N	1	1	1	2
							1	9							
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		96	1	1273	2	N	2	2	1	2
							2	9							
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		110	1	1427	2	N	1	1	1	2
							1	9							
*04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		104	1	1328	2	N	4	4	1	2
							4	9							
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-						N	NO RPT		2	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240							
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-		20	1	248	2	N	-0-		1	
01	279 N	275	-0-	-4	-0-		20	1	255	2	N	-0-		1	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-		24	1	317	2	N	-0-		1	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		19	1	245	2	N	-0-		1	
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-		18	1	234	2	N	1	1	1	
							1	9							
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT		1	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486							
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2			Y	-0-		1	
01	1054 N	785	-0-	-269	-0-		785	2			Y	-0-		1	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-		575	2			Y	-0-		1	
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2			Y	-0-		1	
*04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	2			Y	-0-		1	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT		1	
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120							
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		5	1	57	2	N	-0-		-0-	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	52	2	N	-0-		-0-	
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		5	1	62	2	N	-0-		-0-	
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-		4	1	55	2	N	-0-		-0-	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
		WELL #: 6036		RRCID ->	226683	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3859	-	4070	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	1	1	1	1
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	27	1	348	2	N	-0-			1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	1	1	1	1
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-			1
*04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	1	1	1	1
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT			1
WEST RANCH				WELL #: 5043	RRCID ->	226694	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	5592	PERF.	4645	-	4834
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-			1
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			1
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-			1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			1
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			1
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			1
WEST RANCH				WELL #: 6020	RRCID ->	226697	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	6324	-	8815
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			1
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			1
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			1
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1			2
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			2
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			2
WEST RANCH				WELL #: 6037	RRCID ->	226849	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3690	-	4000
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
*04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH				WELL #: 5037	RRCID ->	227085	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5504	-	5940
12	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-			1
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-			1
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-			1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			1
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			1
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			1
WEST RANCH				WELL #: 6039	RRCID ->	227097	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4336	-	4442
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			2
01	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	2151	2			2
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			1
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1 9		2
*04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		1 1	1
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790		
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			1
01	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	1659	2			1
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			1
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			1
*04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			1
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366		
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			1
01	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	1761	2	1 9		2
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			2
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			2
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			2
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160		
12	3007 X	1100	-0-	-1907	-0-	83	1	1014 2	N	3
						3	9			3
01	2945 X	1591	-0-	-1354	-0-	116	1	1474 2	N	1
						1	9			3
02	2268 X	1997	-0-	-271	-0-	140	1	1854 2	N	3
						3	9			3
03	2139 X	2063	-0-	-76	-0-	147	1	1914 2	N	2
						2	9			3
*04	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	126	1	1601 2	N	7
						8	9			3
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-				N	NO RPT
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660		
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228 2	N	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266 2	N	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278 2	N	-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	258 2	N	-0-
*04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	274 2	N	1
						1	9			1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	2	2 1		2	
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	98 1	1241 2	N	1	1 1		2	
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	123 1	1626 2	N	2	2 1		2	
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	122 1	1587 2	N	1	1 1		2	
*04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	115 1	1465 2	N	5	5 1		2	
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	6 9		N	NO RPT			2	
WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007				TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172			
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82 1	1007 2	N	1	1 1		1	
01	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	80 1	1008 2	N	1	1 1		1	
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86 1	1144 2	N	1	1 1		1	
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	95 1	1233 2	N	1	1 1		1	
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78 1	990 2	N	3	3 1		1	
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	3 9		N	NO RPT			1	
WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007				TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150			
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	145 1	1783 2	N	2	2 1		2	
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	83 1	1051 2	N	1	1 1		2	
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73 1	974 2	N	2	2 1		2	
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66 1	859 2	N	1	1 1		2	
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52 1	665 2	N	6	6 1		2	
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	7 9		N	NO RPT			2	
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252			
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-			1	
01	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		Y	-0-			1	
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			1	
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-			1	
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		Y	-0-			1	
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT			1	
WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916			
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-			1	
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		Y	-0-			1	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-			1	
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		Y	-0-			1	
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		Y	-0-			1	
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750			
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	78	1	955	2	N	16
						18	9				1
01	1085 N	888	-0-	-197	-0-	65	1	822	2	N	1
						1	9				1
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	857	2	N	8
						9	9				1
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	935	2	N	41
						45	9				168
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	3
						3	9				3
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	90	1	1110	2	N	2
						2	9				2
01	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	102	1	1294	2	N	1
						1	9				1
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1	1301	2	N	2
						2	9				2
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	1408	2	N	1
						1	9				1
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	N	4
						4	9				4
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	1
						1	9				1
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	1
						1	9				1
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48	1	627	2	N	-0-
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	713	2	N	2
						2	9				2
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	64	1	784	2	N	1	1
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	54	1	687	2	N	1	1
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48	1	633	2	N	1	1
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	1	1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			N	2	1
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	-0-
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	N	1	1
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	39	1	499	2	N	-0-	1
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	40	1	528	2	N	1	1
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	78	1	1020	2	N	-0-	1
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	745	2	N	1	1
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-	-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-	-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-	-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	14	1	183	2	N	-0-	-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	1	1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-	1
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-	1
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-	1
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-	1
*04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-	1
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3566	-0-	466	2397	3566	2	Y	-0-			1
01	6019 X	3622	-0-	-2397	-0-	3622	2	Y	-0-			1
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	Y	-0-			1
03	3751 X	36	-0-	-3715	-0-	36	2	Y	-0-			1
04	3630 X	252	-0-	-3378	-0-	252	2	Y	-0-			1
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216				
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			1
01	341 N	299	-0-	-42	-0-	22	1	N	-0-			1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-			1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			1
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	N	1	1	1	1
						1	9					
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210				
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162				
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-			-0-
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	-0-			-0-
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050				
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	177	1	N	3	3	1	45
						3	9					
01	2573 N	2501	-0-	-72	-0-	183	1	N	1	1	1	45
						1	9					
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	171	1	N	3	3	1	45
						3	9					
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	191	1	N	1	1	1	45
						1	9					
*04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	182	1	N	10	7	1	48
						11	9					
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			48
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628				
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			21
01	992 N	913	-0-	-79	-0-	2	1	Y	-0-			21
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			21
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			21
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-			21
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	21	1	465	2	Y	-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	1	9				
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-
						27	1	523	2	Y	-0-
						1	9				
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044		
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-
						1	9				
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794		
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	75	1	926	2	Y	2
						2	9				
01	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	84	1	1070	2	Y	1
						1	9				
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1246	2	Y	1
						1	9				
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	Y	1
						1	9				
*04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	93	1	1185	2	Y	4
						4	9				
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515		
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	72	1	1791	2	Y	1
						1	9				
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	63	1	1900	2	Y	1
						1	9				
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	68	1	1561	2	Y	-0-
*04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	2
						2	9				
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020		
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	1
						1	9				
01	620 N	535	-0-	-85	-0-	39	1	496	2	N	-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	N	1
						1	9				
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	48	1	620	2	N	-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	2
						2	9				
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	2	N	-0-	1
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-	1
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	1	1
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1	9					
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-	1
						25	1	323	2	N	1	1
						1	9					
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425				
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-	2
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-	2
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2726	2	1	9	N	1	1
03	3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	1935	2			N	-0-	2
04	2970 X	2653	-0-	-317	-0-	2653	2			N	-0-	1
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366				
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-	1
01	2325 N	2228	-0-	-97	-0-	2227	2	1	9	Y	1	2
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-	2
03	2852 X	704	-0-	-2148	-0-	703	2	1	9	Y	1	3
*04	2760 X	1557	-0-	-1203	-0-	1557	2			Y	-0-	2
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT	2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828				
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	67	1	828	2	N	1	1
						1	9					51
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	1	1
						1	9					51
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	1	1
						1	9					51
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	1	1
						1	9					51
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	N	2	2
						2	9					51
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	51
-----												
WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516				
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	15	1	1256	2	Y	-0-	19
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	16	1	1282	2	Y	-0-	19
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	15	1	1147	2	Y	-0-	19
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	Y	-0-	19
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	17	1	1182	2	Y	1	1
						1	9					19
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT	19
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300				
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
01	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			1
01	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-			1
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			1
*04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210					
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-			1
01	2325 N	2267	-0-	-58	-0-	2266	2	1	9	Y	1			2
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-			2
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-			2
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1	1	1	2
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010					
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290					
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	713 N	175	-0-	-538	-0-	13	1	162	2	N	-0-			1
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	1010	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	824	2	N	-0-			1
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	N	2	2	1	1
						2	9							
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			1
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802					
12	2976 X	2972	-0-	-4	-0-	45	1	2926	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	49	1	3434	2	Y	-0-			1
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	59	1	3292	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	3565 X	1723	-0-	-1842	-0-	89	1	1634	2	Y	-0-			1
*04	3450 X	2442	-0-	-1008	-0-	77	1	2363	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-
						1	9			1 1	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222			
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	52	1	633	2	N	1
						1	9				1 1
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	693	2	N	-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	938	2	N	1
						1	9				1 1
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	-0-
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2
						2	9				2 1
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	4
						4	9				1 1
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	Y	9
						10	9				1 1
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	Y	8
						9	9				1 1
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	6
						7	9				1 1
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	3
						3	9				3 1
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				Y	NO RPT	171
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814			
12		1672 N	1672	-0-	-0-	126	1	1543	2	N	3	3 1	3
						3	9						
01		2108 N	1829	-0-	-279	134	1	1694	2	N	1	1 1	3
						1	9						
02		1483 N	1483	-0-	-0-	104	1	1377	2	N	2	2 1	3
						2	9						
03		2636 N	2636	-0-	-0-	188	1	2447	2	N	1	1 1	3
						1	9						
*04		2199 N	2199	-0-	-0-	160	1	2033	2	N	5	5 1	3
						6	9						
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643					N	NO RPT		3
		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007				TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004			
12		1101 N	1101	-0-	-0-	82	1	1009	2	N	9	1 1	66
						10	9						
01		1184 N	1184	-0-	-0-	87	1	1096	2	N	1	1 1	66
						1	9						
02		1083 N	1083	-0-	-0-	76	1	1006	2	N	1	1 1	66
						1	9						
03		1219 N	1219	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	11	1 1	76
						12	9						
*04		1447 N	1447	-0-	-0-	104	1	1323	2	N	18	3 1	91
						20	9						
05		1178 N	NO RPT	-0-	-1178					N	NO RPT		91
		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007				TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628			
12		477 N	477	-0-	-0-	36	1	441	2	N	-0-		44
						24	1	305	2	N	-0-		44
01		372 N	329	-0-	-43								44
						4	2			N	-0-		44
02		4 N	4	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-		44
						10	1						44
03		144 N	144	-0-	-0-	56	1	718	2	N	-0-		44
													44
*04		774 N	774	-0-	-0-					N	NO RPT		44
													44
05		4 N	NO RPT	-0-	-4					N	NO RPT		44
		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007				TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520			
12		211 N	211	-0-	-0-	16	1	194	2	N	1	1 1	14
						1	9						
01		279 N	215	-0-	-64	16	1	199	2	N	-0-		14
						13	1	176	2	N	-0-		14
02		189 N	189	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-		14
						14	1	181	2	N	1	1 1	14
03		211 N	211	-0-	-0-								14
						1	9						
*04		196 N	196	-0-	-0-					N	NO RPT		14
05		217 N	NO RPT	-0-	-217					N	NO RPT		14
		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474			
12		56 N	56	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-		5
						19	1	238	2	N	152		157
01		424 N	424	-0-	-0-	167	9						
						7	1	95	2	N	46	176 1	27
02		T. A.	153	-0-	153	153							
						51	9						
03		T. A.	1403	-0-	1403	1556		995	2	N	302	172 1	157
						332	9						
04		T. A.	1216	-0-	1216	2772		1017	2	N	108	2 1	263
						80	1						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2772				N	NO RPT		263
						119	9						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 3384 - 3939	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1 136 2	N	-0-		27
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1 175 2	N	-0-		27
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1 207 2	N	-0-		27
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1 216 2	N	-0-		27
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1 187 2	N	1	1 1	27
						1	9				
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		27
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 4412		PERF. 3390 - 4243	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31	1 376 2	N	1	1 1	108
						1	9				
01	868 N	814	-0-	-54	-0-	60	1 754 2	N	-0-		108
02	T. A.	987	-0-	987	987	68	1 905 2	N	13		121
						14	9				
03	T. A.	199	-0-	199	1186	14	1 177 2	N	7		128
						8	9				
*04	T. A.	809	-0-	809	1995	58	1 733 2	N	16	86 1	58
						18	9				
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1995			N	NO RPT		58
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3584 - 4292	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1 304 2	N	-0-		-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	26	1 328 2	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1 329 2	N	-0-		-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1 368 2	N	-0-		-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1 341 2	N	1	1 1	-0-
						1	9				
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 4220	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1 429 2	N	-0-	1 1	-0-
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	43	1 539 2	N	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	44	1 580 2	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	48	1 626 2	N	-0-		-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	43	1 544 2	N	2	2 1	-0-
						2	9				
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3124 - 4240	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1 114 2	N	-0-		-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1 67 2	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1 67 2	N	-0-		-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1 167 2	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH													
12		3875 X	2614	-0-	-1261	-0-	197 1 4 9	2413 2	N	4	4 1		5
01		3844 X	3394	-0-	-450	-0-	248 1 2 9	3144 2	N	2	2 1		5
02		3248 X	2978	-0-	-270	-0-	209 1 3 9	2766 2	N	3	3 1		5
03		3596 X	3163	-0-	-433	-0-	225 1 8 9	2930 2	N	7	4 1		8
*04		2880 X	2457	-0-	-423	-0-	178 1 12 9	2267 2	N	11	11 1		8
05		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			8
WEST RANCH													
12		4650 X	3638	-0-	-1012	-0-	3638 2		Y	-0-			3
01		4650 X	4263	-0-	-387	-0-	4263 2		Y	-0-			3
02		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107 2	1 9	Y	1	1 1		3
03		4836 X	1528	-0-	-3308	-0-	1528 2		Y	-0-			3
04		4680 X	2936	-0-	-1744	-0-	2936 2		Y	-0-	1 1		2
05		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT			2
WEST RANCH													
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	51 1 1 9	631 2	N	1	1 1		46
01		806 N	740	-0-	-66	-0-	54 1	686 2	N	-0-			46
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	649 2	N	1	1 1		46
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	54 1	706 2	N	-0-			46
*04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	51 1 2 9	654 2	N	2	2 1		46
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			46
WEST RANCH													
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	82 1 1 9	1007 2	N	1	1 1		1
01		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	84 1 1 9	1069 2	N	1	1 1		1
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76 1 1 9	1003 2	N	1	1 1		1
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	1131 2	N	1	1 1		1
*04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	83 1 3 9	1059 2	N	3	3 1		1
05		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			1
WEST RANCH													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	29295 X	17714	-0-	-11581	-0-	17714	2	Y	-0-			18
01	29388 X	23026	-0-	-6362	-0-	23024	2	Y	2			20
02	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	21168	2	Y	2	6	1	16
03	22940 X	21372	-0-	-1568	-0-	21371	2	Y	1			17
*04	22200 X	11837	-0-	-10363	-0-	11837	2	Y	-0-	6	1	11
05	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-			Y	NO RPT			11

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236				
12	4185 X	3391	-0-	-794	-0-	255	1	N	5	5	1	5
01	4061 X	3700	-0-	-361	-0-	271	1	N	2	2	1	5
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	285	1	N	4	4	1	5
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	288	1	N	2	2	1	5
*04	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	259	1	N	10	10	1	5
05	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT			5

WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672				
12	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	151	1	N	3	3	1	3
01	2449 N	2195	-0-	-254	-0-	161	1	N	1	1	1	3
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	149	1	N	2	2	1	3
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	173	1	N	1	1	1	3
*04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1	N	6	6	1	3
05	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			3

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850				
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64	1	N	1	1	1	1
01	1054 N	983	-0-	-71	-0-	72	1	N	1	1	1	1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	N	1	1	1	1
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1	1	1
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	N	3	3	1	1
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4586 - 8352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	144 1	1768 2	N	1	1 1	1	
01		1829 N	1584	-0-	-245	-0-	116 1	1468 2	N	-0-		1	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	N	2	2 1	1	
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	2 9	1472 2	N	1	1 1	1	
*04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	113 1	1316 2	N	4	4 1	1	
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1 9		N	NO RPT		1	
							4 9						
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510 - 4946			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1 1	1334 2	Y	-0-		-0-	
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	2 1	971 2	Y	-0-		-0-	
*04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1 1	1969 2	Y	-0-		-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7044 - 7920			
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	75 1	916 2	N	1	1 1	1	
01		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	74 1	932 2	N	-0-		1	
							72 1	951 2	N	1	1 1	1	
03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1 9						
							77 1	1009 2	N	1	1 1	1	
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	1 9						
							47 1	595 2	N	3	3 1	1	
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	3 9		N	NO RPT		1	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 7760 - 8178			
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	1	1 1	1	
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	1 9						
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		1	
							2 1	20 2	N	1	1 1	1	
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 9						
							3 1	33 2	N	-0-		1	
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	1	1 1	1	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1 9		N	NO RPT		1	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 5186 - 7860			
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		-0-	
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-		-0-	
*04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-		-0-	
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	



PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	90	1	1100	2	N	2	2	1		2
						2	9								
01	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	108	1	1369	2	N	1	1	1		2
						1	9								
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	127	1	1684	2	N	2	2	1		2
						2	9								
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	147	1	1912	2	N	1	1	1		2
						1	9								
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1711	2	N	5	5	1		2
						6	9								
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				2

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	663	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	56	1	713	2	N	-0-				1
						52	1	684	2	N	1	1	1		1
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	1	9								
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-				1
						55	1	701	2	N	2	2	1		1
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	2	9								
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT				1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1		2
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1	1	1		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1		2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

12	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			Y	-0-				3
01	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6743	2	1	9	Y	1				4
02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			Y	-0-	1	1		3
03	7750 X	5816	-0-	-1934	-0-	5816	2			Y	-0-				3
04	7500 X	6241	-0-	-1259	-0-	6241	2			Y	-0-	1	1		2
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT				2

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	655	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	775 N	760	-0-	-15	-0-	56	1	704	2	N	-0-				1
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	1	1	1		1
						1	9								
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	N	-0-				1
*04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	2	2	1		1
						2	9								
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	T. A.	12	-0-	12	74	1	1	11	2	N	-0-				-0-		
01	78 X	4	-0-	-74	-0-	4	2			N	-0-				-0-		
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-		
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-		
05	6 N NO RPT		-0-	-6	-0-					N	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296	
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	1	1	1		1		
						1	9										
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	741	2	N	-0-				1		
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	N	1	1	1		1		
						1	9										
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-				1		
*04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	2	2	1		1		
						2	9										
05	837 N NO RPT		-0-	-837	-0-					N	NO RPT				1		
ALLISON 4										WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388	
12	3720 X	3665	-0-	-55	-0-	3665	2			Y	-0-				3		
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			Y	-0-				3		
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4127	2	1	9	Y	1	1	1		3		
03	5022 X	781	-0-	-4241	-0-	781	2			Y	-0-				3		
04	4860 X	2520	-0-	-2340	-0-	2520	2			Y	-0-	1	1		2		
05	4557 X NO RPT		-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				2		
WEST RANCH										WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710	
12	3286 X	1991	-0-	-1295	-0-	150	1	1838	2	N	3	3	1		3		
						3	9										
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	255	1	3226	2	N	1	1	1		3		
						1	9										
02	2828 X	2665	-0-	-163	-0-	187	1	2475	2	N	3	3	1		3		
						3	9										
03	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	188	1	2450	2	N	1	1	1		3		
						1	9										
*04	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	178	1	2269	2	N	7	7	1		3		
						8	9										
05	3131 X NO RPT		-0-	-3131	-0-					N	NO RPT				3		
WEST RANCH SOUTH 4										WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				-0-		
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-				-0-		
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-				-0-		
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-				-0-		
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-				-0-		
05	465 N NO RPT		-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				-0-		
WEST RANCH										WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-				-0-		
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-				-0-		
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-				-0-		
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-				-0-		
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-				-0-		
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	1
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1
						1	9						
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1
						1	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	3	3	1
						3	9						
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454					
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	8	1	1
						9	9						61
01	992 N	964	-0-	-28	-0-	70	1	887	2	N	6	1	1
						7	9						66
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	N	1	1	1
						1	9						66
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	69	1	901	2	N	13	1	1
						14	9						78
*04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	52	1	658	2	N	9	3	1
						10	9						84
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		84
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360					
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	391	2	N	1	1	1
						1	9						-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-		-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	N	-0-		-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1
						1	9						-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190					
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-		1
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-		1
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-		1
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-		1
*04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-		1
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834					
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	626	2	N	1	1	1
						1	9						
01	806 N	737	-0-	-69	-0-	54	1	683	2	N	-0-		1
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	1	1	1
						1	9						
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	N	-0-		1
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	2	2	1
						2	9						1
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2610		RRCID -> 237776	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 5570	PERF. 3634	- 5416			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	19 1	235 2	N	-0-			12
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2	N	-0-			12
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	N	-0-			12
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	23 1	295 2	N	-0-			12
*04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	N	1	1 1		12
							1 9						
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			12
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171		PERF. 4192		- 7056	
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	32 1	398 2	N	1	1 1		1
							1 9						
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	38 1	477 2	N	-0-			1
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	42 1	563 2	N	1	1 1		1
							1 9						
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	44 1	570 2	N	-0-			1
*04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	41 1	517 2	N	2	2 1		1
							2 9						
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 3520		- 3685	
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	59 1	723 2	N	1	1 1		1
							1 9						
01		1085 N	945	-0-	-140	-0-	69 1	875 2	N	1	1 1		1
							1 9						
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	842 2	N	1	1 1		1
							1 9						
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	41 1	532 2	N	1	1 1		1
							1 9						
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	3	3 1		1
							3 9						
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			1
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 7204		- 8560	
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	-0-			1
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-			1
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-			1
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-			1
*04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	1	1 1		1
							1 9						
05		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6672		- 7336	
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	108 1	1326 2	N	2	2 1		2
							2 9						
01		1767 N	1491	-0-	-276	-0-	109 1	1381 2	N	1	1 1		2
							1 9						
02		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	97 1	1279 2	N	2	2 1		2
							2 9						
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	111 1	1439 2	N	1	1 1		2
							1 9						
*04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	105 1	1342 2	N	5	5 1		2
							6 9						
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3219		RRCID -> 237925	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 8290	PERF. 7164	- 8042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	45 1	557 2	N	1	1 1		1
01	682 N	659	-0-	-23	-0-	48 1	610 2	N	1	1 1		1
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	44 1	583 2	N	1	1 1		1
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	48 1	627 2	N	1	1 1		1
*04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46 1	580 2	N	3	3 1		1
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	3 9		N	NO RPT			1
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016			TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950			
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51 1	629 2	N	1	1 1		45
01	868 N	822	-0-	-46	-0-	60 1	761 2	N	1	1 1		45
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57 1	753 2	N	1	1 1		45
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	59 1	762 2	N	1	1 1		45
*04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	53 1	680 2	N	3	3 1		45
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	3 9		N	NO RPT			45
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168			
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986			
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	1	1 1		1
01	403 N	30	-0-	-373	-0-	2 1	28 2	N	-0-			1
02	T. A.	45	-0-	45		3 1	42 2	N	-0-			1
03	T. A.	42	-0-	42		3 1	39 2	N	-0-			1
*04	T. A.	43	-0-	43		3 1	40 2	N	-0-			1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-		130		N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170			
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	109 1	1341 2	N	2	2 1		10
01	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	116 1	1467 2	N	1	1 1		10
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	102 1	1355 2	N	2	2 1		10
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	116 1	1510 2	N	1	1 1		10
*04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	110 1	1398 2	N	4	4 1		10
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	4 9		N	NO RPT			10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	459	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	37	1	475	2	N	-0-					1
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	599	2	N	-0-					1
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	2	2	1			1
						2	9									
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	12					181
						13	9									
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	8	1	95	2	N	30					211
						33	9									
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-	182	1			29
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	2					31
						2	9									
*04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	3					34
						3	9									
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	N	-0-					-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	N	-0-					-0-
*04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008				TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7030 - 7166					
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	1	1	1			1
01	1302 N	1041	-0-	-261	-0-	76	1	964	2	N	1	1	1			1
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73	1	973	2	N	1	1	1			1
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	70	1	915	2	N	1	1	1			1
*04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	2	N	3	3	1			1
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	3	9			N	NO RPT					1
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008				TOTAL DEPTH 9300	PERF. 4960 - 9090					
12	4681 X	3521	-0-	-1160	-0-	3521	2			Y	-0-					3
01	4681 X	4215	-0-	-466	-0-	4215	2			Y	-0-					3
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	4774 X	1661	-0-	-3113	-0-	1661	2			Y	-0-					3
04	4620 X	2668	-0-	-1952	-0-	2668	2			Y	-0-	1	1			2
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					2
WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008				TOTAL DEPTH 8175	PERF. 5820 - 8010					
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	141	1	1725	2	N	2	2	1			17
01	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	151	1	1910	2	N	1	1	1			17
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	143	1	1897	2	N	2	2	1			17
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	153	1	1992	2	N	1	1	1			17
*04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1865	2	N	5	5	1			17
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-	6	9			N	NO RPT					17
LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7650 - 8102					
12	5642 X	4592	-0-	-1050	-0-	345	1	4240	2	N	6	6	1			6
01	5611 X	4746	-0-	-865	-0-	347	1	4396	2	N	3	3	1			6
02	5040 X	4844	-0-	-196	-0-	340	1	4498	2	N	5	5	1			6
03	5239 X	5185	-0-	-54	-0-	370	1	4812	2	N	3	3	1			6
*04	5010 X	4573	-0-	-437	-0-	332	1	4226	2	N	14	14	1			6
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	15	9			N	NO RPT					6
WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008				TOTAL DEPTH 9120	PERF. 5736 - 6500					
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					52
01	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					52
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					52
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					52
*04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					52
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					52

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 4980 - 5280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	2
01		837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-	2
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1	2
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	2
*04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1	1
05		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT	1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 5930 - 7347			
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	1	1
							1	9					
01		527 N	36	-0-	-491	-0-	3	1	33	2	N	-0-	1
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	1	1
							1	9					
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	N	-0-	1
*04		375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	N	1	1
							1	9					
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	1
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7048 - 7350			
12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	582	2	N	1	1
							1	9					
01		837 N	748	-0-	-89	-0-	55	1	692	2	N	1	1
							1	9					
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	1	1
							1	9					
03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	1	1
							1	9					
*04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	721	2	N	3	1
							3	9					
05		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	1
-----													
ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677		PERF. 6500 - 7590			
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1	1
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	1
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-	1
*04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	1
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 5400 - 8170			
12		4929 X	3405	-0-	-1524	-0-	3405	2			Y	-0-	3
01		4929 X	4130	-0-	-799	-0-	4130	2			Y	-0-	3
02		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			Y	-0-	2
03		3565 X	1459	-0-	-2106	-0-	1458	2	1	9	Y	1	3
04		3450 X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2			Y	-0-	2
05		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT	2
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113		PERF. 5674 - 8860			
12		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-	2
01		2666 N	2489	-0-	-177	-0-	2489	2			Y	-0-	2
02		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	1	9	Y	1	2
03		2852 X	1084	-0-	-1768	-0-	1084	2			Y	-0-	2
04		2760 X	2009	-0-	-751	-0-	2009	2			Y	-0-	1
05		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT	1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4402 X	3064	-0-	-1338	-0-	230	1	2828	2	N	5	5	1	5
01	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	221	1	2799	2	N	2	2	1	5
02	3780 X	2750	-0-	-1030	-0-	193	1	2553	2	N	4	4	1	5
03	3906 X	3802	-0-	-104	-0-	271	1	3529	2	N	2	2	1	5
*04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	250	1	3185	2	N	11	11	1	5
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			5
WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6058 - 8093				
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	2	2	1	2
01	899 N	490	-0-	-409	-0-	36	1	453	2	N	1	1	1	2
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	2	2	1	2
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	58	1	751	2	N	1	1	1	2
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	4	4	1	2
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			2
WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 5518 - 5704				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WEST STATE		WELL #: 2416		RRCID -> 239061		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 6090 - 6290				
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-			1
01	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			Y	-0-			1
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			1
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			1
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-			1
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			1
WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 5520 - 5950				
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-			1
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-			1
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-			1
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-			1
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-			1
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-	1
01	341 N	247	-0-	-94	-0-	18 1	229 2	N	-0-	1
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21 1	282 2	N	-0-	1
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	308 2	N	-0-	1
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	277 2	N	1 1 1	1
						1 9				
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	1
-----										
ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010		
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		Y	-0-	3
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5800 2		Y	-0-	3
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350 2		Y	-0-	2
03	4185 X	1884	-0-	-2301	-0-	1883 2	1 9	Y	1 1	3
*04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251 2		Y	-0-	2
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	1 1	2
									NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22 1	271 2	N	-0-	4
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	25 1	315 2	N	-0-	4
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 2	N	-0-	4
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	N	-0-	4
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	1 1 1	4
						1 9				
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	4
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378		
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11 1	140 2	N	-0-	45
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	13 1	166 2	N	-0-	45
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	N	-0-	45
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	N	-0-	45
*04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-	45
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	45
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700		
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-	-0-
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	3 1	40 2	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-	-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868		
12	3000 N	1729	-0-	-1271	-0-	7273	1729 2	Y	-0-	1
01	3100 N	1995	-0-	-1105	-0-	6168	1994 2	Y	1 9	2
02	2800 N	1747	-0-	-1053	-0-	5115	1747 2	Y	-0-	2
03	3100 N	1493	-0-	-1607	-0-	3508	1493 2	Y	-0-	2
*04	3000 N	2089	-0-	-911	-0-	2597	2089 2	Y	-0-	2
05	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-	675		Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		-0-		1
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1998 2	1 9	1		2
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		-0-		2
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		-0-		2
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 2	1 9	1	1 1	2
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			NO RPT		2
-----										
ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350		
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		-0-		1
01	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482 2		-0-		1
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		-0-		1
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		-0-		1
*04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		-0-		1
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			NO RPT		1
-----										
LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-	-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714		
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-	-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-	-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-	39
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-	39
02	T. A.	916	-0-	916	916	64 1	852 2	N	-0-	39
03	T. A.	953	-0-	953	1869	68 1	885 2	N	-0-	39
*04	T. A.	765	-0-	765	2634	56 1	709 2	N	-0-	39
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2634			N	NO RPT	39
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000		
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N	-0-	-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30		1 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----											
WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002											
12	399 N	399	-0-	-0-		30 1	N	-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-		34 1	N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-		34 1	N	1	1 1		-0-
						1 9					
03	514 N	514	-0-	-0-		37 1	N	-0-			-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-		34 1	N	1	1 1		-0-
						1 9					
05	558 N	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT			-0-
-----											
WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698											
12	1280 N	1280	-0-	-0-		1280 2	Y	-0-			1
01	1643 N	1494	-0-	-149		1494 2	Y	-0-			1
02	1439 N	1439	-0-	-0-		1439 2	Y	-0-			1
03	157 N	157	-0-	-0-		157 2	Y	-0-			1
*04	759 N	759	-0-	-0-		759 2	Y	-0-			1
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581			Y	NO RPT			1
-----											
WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954											
12	460 N	460	-0-	-0-		35 1	N	1	1 1		11
						1 9					
01	527 N	492	-0-	-35		36 1	N	-0-			11
02	491 N	491	-0-	-0-		34 1	N	1	1 1		11
						1 9					
03	548 N	548	-0-	-0-		39 1	N	-0-			11
*04	503 N	503	-0-	-0-		37 1	N	1	1 1		11
						1 9					
05	558 N	NO RPT	-0-	-558			N	NO RPT			11
-----											
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590											
12	925 N	925	-0-	-0-		925 2	Y	-0-			1
01	964 N	964	-0-	-0-		964 2	Y	-0-			1
02	861 N	861	-0-	-0-		861 2	Y	-0-			1
03	855 N	855	-0-	-0-		855 2	Y	-0-			1
*04	879 N	879	-0-	-0-		879 2	Y	-0-			1
05	961 N	NO RPT	-0-	-961			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	1
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	75	1	945	2	N	1
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	N	2
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	N	1
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	915	2	N	3
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	3	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176			
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	N	-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	34	1	433	2	N	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	N	-0-
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	1
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002			
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	47	1	1196	2	Y	-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1259	2	Y	-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1172	2	Y	11
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	2	Y	-0-
*04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	8
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	9	9			Y	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586			
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-
01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5452	2	1	9	Y	1
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-
03	4123 X	1866	-0-	-2257	-0-	1866	2			Y	-0-
*04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541			
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
01	155 N	42	-0-	-113	-0-	3	1	39	2	N	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1 9	Y	1		136
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2098	2	30 9	Y	27		163
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2 9	Y	2		165
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		Y	-0-		165
*04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35 9	Y	32	170 1	27
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				Y	NO RPT		27
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752				
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428 2	N	1	1 1	80
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	39	1	499 2	N	-0-		80
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	496 2	N	1	1 1	80
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	52	1	671 2	N	-0-		80
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39	1	499 2	N	2	2 1	80
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	2	9		N	NO RPT		80
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946				
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762 2	Y	-0-	1 1	150
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	68	1	864 2	Y	1	1 1	150
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	64	1	851 2	Y	1	1 1	150
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	74	1	962 2	Y	1	1 1	150
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913 2	Y	1	123 1	28
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	9		Y	NO RPT		28
-----												
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194				
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-		-0-
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-		-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-		-0-
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	2	N	-0-	2	1	-0-
01	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	123	1	1556	2	N	1	1	1	-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	102	1	1347	2	N	2	2	1	-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	108	1	1406	2	N	1	1	1	-0-
*04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63	1	801	2	N	6	6	1	-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	7	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170					
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	-0-	1	1	-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	2	N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	503	2	N	1	1	1	-0-
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	N	-0-			-0-
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	2	2	1	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106					
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064					
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			-0-
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-			-0-
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578					
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID -> 239429		COMPL. DATE 05/10/2008			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	1	1	-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	1	9						-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-		-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-		-0-
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	464	2	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	32	1	403	2	N	1	1	-0-
						1	9						
									N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID -> 239463		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764				
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1	951	2	N	-0-	2	1
01	1364 N	1283	-0-	-81	-0-	94	1	1188	2	N	1	1	-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	85	1	1130	2	N	1	1	-0-
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	105	1	1368	2	N	1	1	-0-
05	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	97	1	1233	2	N	4	4	-0-
						4	9						-0-
									N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW STATE "F"		WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293				
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720				
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	N	-0-	1	1
01	620 N	237	-0-	-383	-0-	17	1	220	2	N	-0-		2
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	1	1	2
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	9						
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	2	3	1
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2	9						1
						8	1	106	2	N	1	1	1
						1	9						1
									N	NO RPT			1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3420		RRCID -> 239862	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 6360	- 6628			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59 1	728 2	N	-0-	1 1		55	
01	930 N	878	-0-	-52	-0-	64 1	814 2	N	-0-			55	
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59 1	785 2	N	1	1 1		55	
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	67 1	875 2	N	-0-			55	
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62 1	786 2	N	2	2 1		55	
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2 9		N	NO RPT			55	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 4500			PERF. 4002 - 4236	
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 2	N	-0-			-0-	
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	N	-0-			-0-	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	281 2	N	-0-			-0-	
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	-0-			-0-	
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	280 2	N	1	1 1		-0-	
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 4930			PERF. 3756 - 4406	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			-0-	
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		Y	-0-			-0-	
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-			-0-	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-			-0-	
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-			-0-	
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 9960			PERF. 7418 - 8055	
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-			-0-	
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	185 1	2343 2	N	8			8	
02	T. A.	1385	-0-	1385	1385	97 1	1288 2	N	-0-			8	
03	T. A.	889	-0-	889	2274	63 1	826 2	N	-0-			8	
*04	T. A.	624	-0-	624	2898	45 1	578 2	N	1	1 1		8	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2898	1 9		N	NO RPT			8	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 6500			PERF. 5796 - 6296	
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		Y	-0-			1	
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		Y	-0-			1	
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		Y	-0-			1	
03	4216 X	2422	-0-	-1794	-0-	2422 2		Y	-0-			1	
04	4020 X	3266	-0-	-754	-0-	3266 2		Y	-0-			1	
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7037		RRCID -> 240077	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6444	- 8576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-	1	1	25
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	2	N	-0-			25
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	1	1	1	25
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	1	9							
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	N	-0-			25
						52	1	660	2	N	2	2	1	25
						2	9							
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			25
-----														
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7054			PERF. 5676 - 6399		
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-			1
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1857	2	1	9	Y	1			2
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			2
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			2
*04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			2
05	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 4154 - 4446		
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	N	-0-	1	1	-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	N	-0-			-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	459	2	N	-0-			-0-
*04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 7708			PERF. 6232 - 7206		
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	594	2	N	-0-	1	1	-0-
01	775 N	722	-0-	-53	-0-	53	1	669	2	N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	N	-0-			-0-
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8250			PERF. 7198 - 7925		
12	3999 X	3128	-0-	-871	-0-	236	1	2892	2	N	-0-	4	1	-0-
01	3968 X	3400	-0-	-568	-0-	249	1	3149	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	3556 X	3261	-0-	-295	-0-	229	1	3028	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
03	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	260	1	3389	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	246	1	3131	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106		COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 8075			PERF. 5524 - 6780		
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 6252 - 8784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	-0-	2	1	-0-
01	1550 N	1335	-0-	-215	-0-	98	1	1236	2	N	1	1	1	-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	N	2	2	1	-0-
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1325	2	N	1	1	1	-0-
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	95	1	1214	2	N	4	4	1	-0-
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	4	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6722 - 6830				
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	62	1	758	2	N	-0-	1	1	80
01	1023 N	944	-0-	-79	-0-	69	1	874	2	N	1	1	1	80
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70	1	933	2	N	1	1	1	80
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	1	1	1	80
*04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	919	2	N	31	84	1	27
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	34	9			N	NO RPT			27
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6990 - 8848				
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-	1	1	-0-
01	930 N	461	-0-	-469	-0-	34	1	427	2	N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	598	2	N	1	1	1	-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2	2	1	-0-
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4906 - 5340				
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-			2
01	2852 N	2635	-0-	-217	-0-	2635	2			Y	-0-			2
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2650	2	1	9	Y	1	1	1	2
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			2
*04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-	1	1	1
05	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			1
-----														
WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 5126 - 7055				
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3 - 4350				
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	234	2	Y	-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	Y	-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	2	Y	-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y	-0-	1
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		Y	-0-	1
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-	1
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-	2
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT	2
-----											
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01	3100 N	12542	-0-	9442	9442	918	1	11624	2	N	-0-
02	T. A.	13842	-0-	13842	23284	971	1	12871	2	N	-0-
03	T. A.	10922	-0-	10922	34206	779	1	10142	2	N	1
*04	T. A.	8065	-0-	8065	42271	586	1	7461	2	N	16
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	42271	18	9			N	16 1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		Y	-0-	6
01	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2		Y	-0-	6
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-	6
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-	6
*04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		Y	-0-	6
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				Y	NO RPT	6
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350			
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-	1
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		Y	-0-	1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-	1
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		Y	-0-	1
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-	1
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-		-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	Y	-0-		-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475			
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	Y	-0-		1
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2050	2	1 9	Y	1	2
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-		2
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1 9	Y	1	3
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-	1 1	2
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122			
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104 2	N	-0-	-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113 2	N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113 2	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127 2	N	-0-	-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117 2	N	-0-	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964			
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	80	1	988 2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	82	1	1040 2	N	1	-0-
						1	9				
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	980 2	N	1	-0-
						1	9			1 1	
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	1100 2	N	1	-0-
						1	9			1 1	
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	1013 2	N	3	-0-
						3	9			3 1	
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136			
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185 2	N	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222 2	N	-0-	-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230 2	N	-0-	-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240 2	N	-0-	-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230 2	N	1	-0-
						1	9			1 1	
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216								
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	N	-0-					1
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	2	N	-0-					1
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-					1
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5097		RRCID -> 242195		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494								
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	116	1	1424	2	N	-0-	2	1			-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1545	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1501	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 242196		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936								
12	3999 X	2932	-0-	-1067	-0-	221	1	2711	2	N	-0-	4	1			-0-
01	3968 X	3311	-0-	-657	-0-	242	1	3067	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
02	3584 X	3238	-0-	-346	-0-	227	1	3007	2	N	4	4	1			-0-
						4	9									
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	265	1	3450	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	3540 X	3216	-0-	-324	-0-	233	1	2972	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950								
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					1
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					1
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					1
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					1
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					1
05	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 6948 - 7126		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3100 N	5139	-0-	2039	5320	387 1	4752 2	N	-0-	1 1		-0-
01	3100 N	3713	-0-	613	5933	272 1	3441 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2649	-0-	-151	5782	186 1	2462 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	8027 X	2245	-0-	-5782	-0-	160 1	2085 2	N	-0-			-0-
*04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	128 1	1624 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 6260 - 7186		
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-			1
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961 2		Y	-0-			1
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-			1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-			1
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-			1
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6158 - 6818		
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	38 1	464 2	N	-0-	1 1		-0-
01	558 N	529	-0-	-29	-0-	39 1	490 2	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	40 1	522 2	N	-0-			-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	485 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7652 - 9576		
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-			1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	N	-0-			1
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	N	-0-			1
*04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 3988 - 4434		
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 6230 - 7956		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
01		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	223	1	2827	2	N	-0-		-0-
02		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	1	1	-0-
03		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	163	1	2128	2	N	1	1	-0-
*04		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	N	4	4	-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3418 - 4543				
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-			1
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		Y	-0-			1
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		Y	-0-			1
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			1
*04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		Y	-0-			1
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			1
-----														
ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4498 - 4634				
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
01		620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
*04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 7214 - 9526				
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	N	-0-	2	-0-
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	153	1	1941	2	N	1	1	-0-
02		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	127	1	1682	2	N	2	2	-0-
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	1	1	-0-
04		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	112	1	1420	2	N	5	5	-0-
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 8016 - 8594				
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			1
01		1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	2		N	-0-			1
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			1
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			1
*04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			1
05		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			1



PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #: 4068	RRCID -> 243252	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7694	- 8714				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	111 1	1366 2	N	-0-	2 1	-0-
01	1767 N	1655	-0-	-112	-0-	121 1	1533 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	123 1	1634 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	134 1	1745 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	129 1	1643 2	N	5	5 1	-0-
						6 9					
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 4202	RRCID -> 243253	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 5630	- 7280		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2702S	RRCID -> 243255	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5232	- 6898		
12	T. A.	3	-0-	3	459	3 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	287	-0-	287	746	287 2		Y	-0-		-0-
02	751 N	5	-0-	-746	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
05	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON				WELL #: 3026	RRCID -> 243256	COMPL. DATE 08/26/2009	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 4552	- 5932		
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	32 1	393 2	N	-0-	1 1	-0-
01	589 N	333	-0-	-256	-0-	24 1	309 2	N	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	44 1	576 2	N	-0-		-0-
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	43 1	544 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 5083	RRCID -> 243262	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3696	- 4146		
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10 1	118 2	N	-0-		-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	10 1	128 2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9 1	124 2	N	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	N	-0-		-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	N	-0-	-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	52	1	654	2	N	-0-	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	1	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	1	9				1	1
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-	-0-
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	53	1	677	2	N	2	2
						2	9					
										N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142				
12	3255 X	3064	-0-	-191	-0-	183	1	2881	2	Y	-0-	-0-
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	227	1	3631	2	Y	2	-0-
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	2	9				2	1
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	224	1	2968	2	Y	4	4
*04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	4	9				2	2
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	282	1	3670	2	Y	2	2
						2	9				9	9
						10	9				9	1
										Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310				
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146				
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	50	1	617	2	N	-0-	-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	54	1	682	2	N	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	1	-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	1	9				1	1
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	1	1
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	1	9				1	1
						55	1	696	2	N	2	2
						2	9					
										N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6470 - 7716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	71	1	869	2	N	-0-	2	1	-0-
01	992 N	967	-0-	-25	-0-	71	1	895	2	N	1	1	1	-0-
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	735	2	N	1	1	1	-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	1	1	1	-0-
*04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	2	2	1	-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 4760 - 8030				
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	61	-0-	61	61	4	1	57	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	73	-0-	73	134	5	1	68	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	96	-0-	96	230	7	1	89	2	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	230					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5645 - 5908				
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-	1	1	-0-
01	868 N	562	-0-	-306	-0-	41	1	520	2	N	1	1	1	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	1	1	1	-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1362	2	N	1	1	1	-0-
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	N	3	3	1	-0-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	3	9			N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7338 - 7980				
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	N	-0-	1	1	-0-
01	992 N	156	-0-	-836	-0-	11	1	144	2	N	1	1	1	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1	-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1	-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	2	2	1	-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3696 - 3966				
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	2	N	-0-			-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	N	1	1	1	-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	53	1	685	2	N	1	1	1	-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	695	2	N	2	2	1	-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	52 1	633 2	N	-0-	1 1		-0-
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	54 1	686 2	N	-0-			-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55 1	725 2	N	1	1 1		-0-
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	1 9						
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60 1	783 2	N	-0-			-0-
						53 1	678 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950				
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-			-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244				
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			2
01	3100 N	4222	-0-	1122	1122	4222 2		Y	-0-			2
02	3088 X	1966	-0-	-1122	-0-	1965 2	1 9	Y	1	1 1		2
03	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1788 2		Y	-0-			2
*04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y	-0-	1 1		1
05	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060				
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19 1	228 2	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18 1	231 2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18 1	238 2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	N	-0-			-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540				
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15 1	187 2	N	-0-	1 1		-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	78 1	988 2	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62 1	825 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	70 1	906 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	63 1	807 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3224 X	2270	-0-	-954	-0-	2270 2		-0-		2
01	3224 X	2695	-0-	-529	-0-	2695 2		-0-		2
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2569 2	1 9	-0-	1 1	2
03	3007 X	1656	-0-	-1351	-0-	1656 2		-0-		2
04	2910 X	2581	-0-	-329	-0-	2581 2		-0-	1 1	1
05	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-			NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886		
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22 1	267 2	N	1	115
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	23 1	290 2	N	12	127
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13 9	179 2	N	11	138
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	N	4	142
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 9	188 2	N	6	1 1
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	16 1		N	NO RPT	147
						4 9				
						15 1				
						7 9				

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174		
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	130 1	1596 2	N	1	3 1
01	2108 N	1879	-0-	-229	-0-	137 1	1741 2	N	1	1 1
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1 9	1842 2	N	2	2 1
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	139 1	2034 2	N	1	1 1
*04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2 9	2101 2	N	12	147 1
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	156 1		N	NO RPT	7
						1 9				
						165 1				
						13 9				

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	-0-	-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N	-0-	-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	N	-0-	-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	-0-	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 2	N	-0-	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					1	
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					1	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	18	1	927	2	Y	-0-					1	
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	17	1	954	2	Y	-0-					1	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
ALLISON				WELL #: 3025		RRCID -> 245225		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664							
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	630	2	N	-0-	1	1			-0-	
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	725	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	61	1	809	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	589	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	497	2	N	2	2	1			-0-	
						2	9										
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
ALLISON				WELL #: 3023		RRCID -> 245314		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366							
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-					1	
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	2	N	-0-					1	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	-0-					1	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					1	
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	1	1	1			1	
						1	9										
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2223		RRCID -> 245315		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114							
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	83	1	1018	2	N	-0-	1	1			189	
01	1333 N	1236	-0-	-97	-0-	90	1	1140	2	N	5	1	1			193	
						6	9										
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	83	1	1097	2	N	4	158	1			39	
						4	9										
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	93	1	1217	2	N	1	1	1			39	
						1	9										
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	88	1	1124	2	N	5	3	1			41	
						6	9										
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					41	
-----																	
ALLISON 4				WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715							
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1	
01	1829 N	1370	-0-	-459	-0-	1369	2	1	9	Y	1					2	
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					2	
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					2	
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					2	
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-	1
01	1364 N	717	-0-	-647	-0-	18 1	234 2	N	423	424
						465 9				
02	T. A.	742	-0-	742	742	52 1	690 2	N	-0-	248
03	T. A.	686	-0-	686	1428	35 1	461 2	N	173	246
						190 9				
*04	T. A.	413	-0-	413	1841	24 1	299 2	N	82	161
						90 9				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1841			N	NO RPT	161
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448		
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22 1	270 2	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26 1	332 2	N	-0-	-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27 1	358 2	N	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	N	-0-	-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	341 2	N	1	1 1
						1 9				
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074		
12	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		Y	-0-	3
01	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2		Y	-0-	3
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-	2
03	4712 X	157	-0-	-4555	-0-	156 2	1 9	Y	1	3
04	4560 X	2999	-0-	-1561	-0-	2999 2		Y	-0-	2
05	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-	-0-
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
12	T. A.	9	-0-	9	10	1 1	8 2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	22	-0-	22	32	2 1	20 2	Y	-0-	-0-
02	52 N	20	-0-	-32	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-	1	
01	1116 N	199	-0-	-917	-0-	199 2		Y	-0-	1	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-	1	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	1	
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-	1	
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750			
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	100 1	1233 2	N	-0-	2 1	-0-
01	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	110 1	1391 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109 1	1443 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	113 1	1471 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	106 1	1345 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134			
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 2	N	-0-	2 1	-0-
01	1271 N	338	-0-	-933	-0-	25 1	312 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	86 1	1140 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	99 1	1288 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93 1	1186 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385			
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	N	-0-		-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	24 1	306 2	N	-0-		-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26 1	338 2	N	-0-		-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	307 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-	1	
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		Y	-0-	1	
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-	1	
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-	1	
*04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-	1	
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT	1	



-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1041	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1051	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	123	1	1558	2	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	50 1	615 2	N	-0-	-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	54 1	688 2	N	-0-	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	52 1	687 2	N	1	1 1
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 9	58 1	759 2	N	-0-
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	55 1	694 2	N	2	2 1
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	2 9		N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222		
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20 1	257 2	N	-0-	-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	N	-0-	-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	N	1	1 1
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542		
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		Y	-0-	-0-
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		Y	-0-	-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-	-0-
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 2	N	-0-	10
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	7 1	83 2	N	-0-	10
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-	10
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-	10
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-	10
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	10
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	33 1	400 2	N	-0-	1 1
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	35 1	443 2	N	-0-	-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	414 2	N	1	1 1
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 9	37 1	481 2	N	-0-
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	36 1	454 2	N	1	1 1
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	-0-	1 1	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-		-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-		-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142				
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	36	1	458	2	Y	-0-		-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-		-0-
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620				
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-			1
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2		Y	-0-			1
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		Y	-0-			1
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			1
*04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			1
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890				
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-		1
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	2	N	-0-		1
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-		1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-		1
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			1
-----													
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679				
12	5983 X	3801	-0-	-2182	-0-	286	1	3515	2	N	-0-	6 1	-0-
01	5983 X	4294	-0-	-1689	-0-	314	1	3977	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
02	5208 X	5022	-0-	-186	-0-	352	1	4663	2	N	6	6 1	-0-
						7	9						
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	405	1	5266	2	N	3	3 1	-0-
						3	9						
*04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	373	1	4751	2	N	14	14 1	-0-
						15	9						
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	38 1	461 2	N	-0-	1 1	70
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	43 1	546 2	N	-0-		70
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	430 2	N	1	1 1	70
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 9					
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34 1	440 2	N	-0-	44 1	70
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	33 1	421 2	N	NO RPT		26
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N	-0-		-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28 1	349 2	N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26 1	342 2	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 1	352 2	N	-0-		-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	1	1 1	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 2	N	-0-		1
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	22 1	285 2	N	-0-		1
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	N	-0-		1
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	-0-		1
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	283 2	N	1	1 1	1
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	1 9		N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	N	-0-	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-	1
01	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230 2		Y	-0-	1
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-	1
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-	1
*04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-	1
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170		
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 2	N	-0-	-0-
01	403 N	244	-0-	-159	-0-	18 1	226 2	N	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N	-0-	-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42 1	543 2	N	-0-	-0-
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43 1	541 2	N	1	1 1
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344		
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	163 2	N	-0-	-0-
01	217 N	189	-0-	-28	-0-	14 1	175 2	N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	N	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	1	1 1
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588		
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-	-0-
01	682 N	680	-0-	-2	-0-	679 2	1 9	Y	1	1
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-	1
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	1
*04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	1
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505		
12	2759 X	2018	-0-	-741	-0-	152 1	1860 2	Y	5	3 1
01	2759 X	1930	-0-	-829	-0-	141 1	1785 2	Y	4	1 1
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	134 1	1775 2	Y	4	177 1
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	173 1	2247 2	Y	1	1 1
*04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	154 1	1958 2	Y	7	5 1
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	8 9		Y	NO RPT	42

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	2	1	577	2	Y	-0-			1
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	3	1	547	2	Y	1			2
						1	9							
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	-0-			2
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-			2
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
05	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139				
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-			1
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1			2
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-			2
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			2
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	1	2
05	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
WEST RANCH		WELL #:		7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050				
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-			13
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-			13
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-			13
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			13
*04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			13
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
WEST RANCH		WELL #:		6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			7
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			7
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			7
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			7
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892				
12	3038 X	2105	-0-	-933	-0-	159	1	1946	2	N	-0-	3	1	-0-
01	3038 X	2511	-0-	-527	-0-	184	1	2325	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
02	2716 X	2676	-0-	-40	-0-	188	1	2485	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	209	1	2717	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	2730 X	2633	-0-	-97	-0-	191	1	2434	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074				
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-			1
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-			1
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			1
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-			1
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-			1
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 4090 - 9522		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2		Y	-0-			2
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2		Y	-0-			2
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		Y	-0-	1 1		1
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911 2	1 9	Y	1			2
*04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-	1 1		1
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
ALLISON		WELL #: 2127		RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4180 - 4528		
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	47 1	573 2	N	-0-	1 1		-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53 1	667 2	N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49 1	655 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58 1	750 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53 1	674 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID ->	248391	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 3986 - 4310		
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-			-0-
01	279 N	16	-0-	-263	-0-	1 1	15 2	N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID ->	248393	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 3606 - 4730		
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		Y	-0-			2
01	2697 N	2612	-0-	-85	-0-	2612 2		Y	-0-			2
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		Y	-0-	1 1		1
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2516 2	1 9	Y	1			2
*04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-	1 1		1
05	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID ->	248436	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 3558 - 4686		
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38 1	465 2	N	2	1 1		147
						2 9						
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	60 1	765 2	N	-0-			147
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	56 1	745 2	N	2	1 1		148
						2 9						
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	57 1	740 2	N	-0-			148
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	50 1	639 2	N	6	2 1		152
						7 9						
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			152
-----												
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID ->	248443	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5510 - 5630		
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-			1
01	806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2		Y	-0-			1
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-			1
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			1
*04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-			1
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409									
ALLISON		WELL #:	3030	RRCID ->	248445	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5024 - 6810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		Y	-0-			1
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 2		Y	-0-			1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 1	682 2	Y	-0-			1
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	1 1	609 2	Y	-0-			1
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1 1	784 2	Y	-0-			1
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #:	8024	RRCID ->	248449	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5310 - 5820	
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-			5
01	1829 N	1177	-0-	-652	-0-	1177 2		Y	-0-			5
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		Y	-0-			5
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 2	1 9	Y	-0-			6
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		Y	-0-			6
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
WEST RANCH		WELL #:	2719S	RRCID ->	248453	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 8032	
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-			1
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2		Y	-0-			1
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-			1
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		Y	-0-			1
*04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-			1
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
ALLISON		WELL #:	2128	RRCID ->	248454	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 - 6568	
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		Y	-0-			-0-
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		Y	-0-			-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2		Y	-0-			-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		Y	-0-			-0-
*04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-			-0-
05	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:	5098	RRCID ->	248464	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 - 6004	
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	10 1	1988 2	Y	-0-			-0-
01	2666 N	2467	-0-	-199	-0-	10 1	2457 2	Y	-0-			-0-
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	9 1	2308 2	Y	-0-			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	10 1	1412 2	Y	-0-			-0-
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	10 1	2173 2	Y	-0-			-0-
05	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:	4062	RRCID ->	248466	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 - 5616	
12	36257 X	5825	-0-	-30432	-0-	5825 2		Y	-0-			5
01	7750 X	7323	-0-	-427	-0-	7323 2		Y	-0-			5
02	7000 X	6807	-0-	-193	-0-	6806 2	1 9	Y	1	2 1		4
03	7688 X	4783	-0-	-2905	-0-	4782 2	1 9	Y	1			5
04	7440 X	6526	-0-	-914	-0-	6526 2		Y	-0-	2 1		3
05	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			Y	NO RPT			3
-----												
WEST RANCH		WELL #:	7035	RRCID ->	248471	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	-0-			19
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	14 1	178 2	N	-0-			19
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	215 2	N	-0-			19
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20 1	263 2	N	-0-			19
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2	N	-0-			19
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			19



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		11
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-		11
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	-0-		11
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		11
*04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-		11
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-		N	NO RPT		11
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124		
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1	259 2	N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	25 1	312 2	N	-0-	-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25 1	337 2	N	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	359 2	N	-0-	-0-
*04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	320 2	N	1	1 1
						1 9				
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1 2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	3	1 2	N	-0-	-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	-0-	4	1 2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442		
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	68 1	836 2	N	-0-	2 1
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	74 1	941 2	N	1	1 1
						1 9				
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	75 1	995 2	N	1	1 1
						1 9				
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	83 1	1075 2	N	1	1 1
						1 9				
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	76 1	967 2	N	3	3 1
						3 9				
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490		
12	8153 X	4221	-0-	-3932	-0-	318 1	3903 2	N	-0-	9 1
01	7347 X	4372	-0-	-2975	-0-	320 1	4048 2	N	4	4 1
						4 9				
02	6076 X	4354	-0-	-1722	-0-	305 1	4040 2	N	8	8 1
						9 9				
03	5518 X	4674	-0-	-844	-0-	333 1	4337 2	N	4	4 1
						4 9				
04	5100 X	4127	-0-	-973	-0-	299 1	3805 2	N	21	21 1
						23 9				
05	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750		
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-	1
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-	1
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-	1
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-	1
*04	3000 N	3474	-0-	474	474	3474 2		N	-0-	1
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2390 - 4886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	45 1	553 2	N	1	1 1	97		
01	837 N	737	-0-	-100	-0-	54 1	683 2	N	-0-		97		
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58 1	768 2	N	1	1 1	97		
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	61 1	789 2	N	1	1 1	97		
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49 1	623 2	N	2	2 1	97		
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	2 9		N	NO RPT		97		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4795 - 5715			
12	3317 X	2601	-0-	-716	-0-	2601 2		N	-0-		2		
01	3317 X	2979	-0-	-338	-0-	2979 2		N	-0-		2		
02	2940 X	2830	-0-	-110	-0-	2829 2	1 9	N	1	1 1	2		
03	3379 X	1486	-0-	-1893	-0-	1486 2		N	-0-		2		
04	3270 X	2486	-0-	-784	-0-	2486 2		N	-0-	1 1	1		
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		1		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 4876 - 6008			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4936 - 5770			
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-		-0-		
01	558 N	280	-0-	-278	-0-	280 2		Y	-0-		-0-		
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-		-0-		
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-		-0-		
*04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		-0-		
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4670 - 6066			
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		Y	-0-		1		
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		Y	-0-		1		
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-		1		
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		1		
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		1		
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		1		
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7250 - 7858			
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		1		
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2		N	-0-		1		
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		1		
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-		1		
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		1		
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		1		

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-			-0-
04		T. A.	26	-0-	26	39	2	1	24	2	N	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	39					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02		T. A.	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-			-0-
03		T. A.	2	-0-	2	16	2	2			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			4
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			4
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			4
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			4
*04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			4
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			4

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			1
01		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			1
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-			1
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			1
*04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			1
05		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			1

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

12		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-			2
01		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-			2
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	Y	1	1	1	2
03		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			2
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-	1	1	1
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

12		275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-			1
01		341 N	306	-0-	-35	-0-	22	1	284	2	N	-0-			1
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-			1
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-			1
*04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1	1	1
							1	9							
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6233 - 6432			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-			1
01	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2		Y	-0-			1
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-			1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			1
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-			1
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-				Y	NO RPT			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 4080 - 5862			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
-----													
ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6136 - 6674			
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			1
01	682 N	453	-0-	-229	-0-	453	2		Y	-0-			1
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		Y	-0-			1
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1 9	Y	1			2
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			2
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT			2
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7146 - 8688			
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144 2	N	-0-	1 1		-0-
01	496 N	249	-0-	-247	-0-	18	1	231 2	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409 2	N	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449 2	N	-0-			-0-
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	384 2	N	1	1 1		-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1	9		N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3634 - 3996			
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206 2	N	-0-			-0-
01	372 N	289	-0-	-83	-0-	21	1	268 2	N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392 2	N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	430 2	N	-0-			-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	375 2	N	1	1 1		-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9		N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606		PERF. 4869 - 8936			
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	779 2	N	-0-	1 1		-0-
01	992 N	902	-0-	-90	-0-	66	1	835 2	N	1	1 1		-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	814 2	N	1	1 1		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	913 2	N	1	1 1		-0-
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67	1	846 2	N	3	3 1		-0-
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	3	9		N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	2	N	-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-
						1	9			1 1	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-
01	372 N	174	-0-	-198	-0-	13	1	161	2	N	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	N	-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	N	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	-0-
						1	9			1 1	
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5072		RRCID -> 249292		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118			
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	N	-0-
						2	9			1 1	120
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	639	2	N	1
						1	9			1 1	122
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	N	28
						31	9				150
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	N	16
						18	9			114 1	52
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8045		RRCID -> 249293		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790			
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-
01	744 N	402	-0-	-342	-0-	29	1	373	2	N	-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	1
						1	9			1 1	-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	2
						2	9			2 1	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	8 1	101 2	N	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
-----									
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	31 1	377 2	N	-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	36 1	459 2	N	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	430 2	N	-0-
						1 9			
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38 1	490 2	N	-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34 1	437 2	N	-0-
						1 9			
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT
-----									
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	130 2	N	-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	8 1	97 2	N	-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT
-----									
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	273 2	N	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	N	-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	329 2	N	-0-
*04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	306 2	N	-0-
						1 9			
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT
-----									
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110	
12	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	165 1	2028 2	N	-0-
01	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	174 1	2209 2	N	-0-
						1 9			
02	2688 X	2351	-0-	-337	-0-	165 1	2183 2	N	-0-
						3 9			
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	187 1	2435 2	N	-0-
						1 9			
*04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	175 1	2224 2	N	-0-
						8 9			
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT
-----									
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873	
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		Y	-0-
01	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617 2		Y	-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464 2	1 9	Y	-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4371 X	3497	-0-	-874	-0-	263 1	3234 2	N	-0-	5 1	-0-
01	4371 X	3773	-0-	-598	-0-	276 1	3495 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
02	3668 X	3581	-0-	-87	-0-	251 1	3326 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
03	4061 X	4037	-0-	-24	-0-	288 1	3747 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
04	3930 X	3715	-0-	-215	-0-	270 1	3434 2	N	10	10 1	-0-
						11 9					
05	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	23 1	1226 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	21 1	1299 2	Y	-0-		-0-
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	27 1	1163 2	Y	-0-		-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	39 1	956 2	Y	-0-		-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36 1	1212 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35 1	433 2	N	-0-	1 1	-0-
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	37 1	472 2	N	-0-		-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33 1	443 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1	498 2	N	-0-		-0-
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36 1	464 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124			
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23 1	284 2	N	-0-		175
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	26 1	325 2	N	3		178
						3 9					
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	N	-0-		178
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	37 1	487 2	N	10		188
						11 9					
*04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	32 1	402 2	N	10	1 1	197
						11 9					
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		197
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912			
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	87 1	1071 2	N	-0-	1 1	-0-
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	81 1	1030 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	74 1	982 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	80 1	1038 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75 1	958 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	55	1	677	2	N	15	1 1	27
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	17	9	785	2	N	1	1 1	27
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	N	1	1 1	27
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	-0-	1 1	26
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	N	2	2 1	26
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	2	9			N	NO RPT		26
-----													
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580				
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	N	-0-	2 1	-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	97	1	1232	2	N	1	1 1	-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1	9	1186	2	N	2	2 1	-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	1	1 1	-0-
*04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	97	1	1229	2	N	4	4 1	-0-
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	4	9			N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754				
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	131	1	1603	2	N	-0-	2 1	1
01	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	143	1	1805	2	N	1	1 1	1
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	136	1	1808	2	N	2	2 1	1
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	154	1	2000	2	N	1	2 1	-0-
*04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	146	1	1856	2	N	6	6 1	-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-	7	9			N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 3600 - 4030				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			15
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-			15
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			15
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			15
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			15
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5234 - 8690				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 5392 - 8336				
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5020 - 6304				
12	7657 X	6608	-0-	-1049	-0-	6608	2			Y	-0-			-0-
01	8122 X	7825	-0-	-297	-0-	7825	2			Y	-0-			-0-
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			Y	-0-			-0-
03	9176 X	3791	-0-	-5385	-0-	3791	2			Y	-0-			-0-
04	8880 X	6568	-0-	-2312	-0-	6568	2			Y	-0-			-0-
05	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6574 - 8022				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 7420 - 9596				
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-			1
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	N	-0-			1
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-			1
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	1	1	1	1
							1		9					
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	Y	-0-			1
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	Y	-0-			1
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	Y	-0-			1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			1
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	Y	-0-			1
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT			1
-----												
ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821				
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-	-0-
01	744 N	641	-0-	-103	-0-	47	1	594	2	N	-0-	-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	-0-	-0-
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	638	2	N	2	2 1
						2	9					-0-
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634				
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554				
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	54
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-	54
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-	54
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-	54
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	54
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			54
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678				
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	N	5	1 1
						6	9					183
01	744 N	468	-0-	-276	-0-	34	1	434	2	N	-0-	183
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	N	1	1 1
						1	9					183
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	N	7	190
						8	9					
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	1	171 1
						1	9					20
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			20
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326				
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-	-0-
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	2	N	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-	-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-	-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-	-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-	-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342		COMPL. DATE 11/13/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972		
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-	3 1
01	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	2332 2	1 9	N	1	1 1
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2207 2	3 9	N	3	3 1
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756 2	1 9	N	1	1 1
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1736 2	7 9	N	6	6 1
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240		
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	52 1	638 2	N	-0-	1 1
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52 1	656 2	N	2	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48 1	641 2	N	6	1 1
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	59 1	762 2	N	-0-	
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	757 2	N	9	2 1
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	10 9		N	NO RPT	130
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360		
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-	1
01	1984 N	656	-0-	-1328	-0-	655 2	1 9	Y	1	2
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	2
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	2
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	2
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966		
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723 2		Y	-0-	2
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		Y	-0-	2
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		Y	-0-	2
03	2046 X	1697	-0-	-349	-0-	1697 2		Y	-0-	2
*04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		Y	-0-	2
05	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID ->	250925	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4880 - 5696			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6486 X	1923	-0-	-4563	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	2665	2	-0-
02	2240 X	2176	-0-	-64	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	508	-0-	-2251	-0-	508	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID ->	250931	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8480 PERF. 7683 - 8260			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID ->	251076	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 5908 - 5944			
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID ->	251077	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 6174 - 7386			
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ORION P		WELL #: 1301		RRCID ->	251090	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	22026 PERF. 8720 - 8796			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID ->	251101	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 4430 - 8808			
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	1	1	30
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			30
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	N	1	1	1	30
						1	9					
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-			30
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	N	1	1	1	30
						1	9					
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			30

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634							
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1					1	
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					1	
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					1	
*04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					1	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1	
-----																	
LONGFELLOW				WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214							
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-	
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-	
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-	
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-	
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
LONGFELLOW				WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230							
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	104	1	3288	2	Y	-0-					1	
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	107	1	3755	2	Y	1					2	
						1	9										
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	92	1	3369	2	Y	-0-					2	
03	2635 X	2042	-0-	-593	-0-	109	1	1933	2	Y	-0-					2	
*04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	Y	1	1	1			2	
						1	9										
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					2	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 4103		RRCID -> 251514		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280							
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					1	
01	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			Y	-0-					1	
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					1	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					1	
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					1	
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID -> 251517		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-		-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		-0-
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID -> 251519		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040		
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID -> 251612		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418		
12	4681 X	2963	-0-	-1718	-0-	2963	2	Y	-0-		3
01	4681 X	3977	-0-	-704	-0-	3977	2	Y	-0-		3
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2	Y	-0-	1 1	2
03	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	1999	2	Y	1		3
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	Y	-0-	1 1	2
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		2
-----											
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720		
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
01	403 N	233	-0-	-170	-0-	17	1	N	-0-		-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1 1	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-
-----											
WESLEY WEST 5		WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514		
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-	3 1	-0-
01	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	142	1	N	1	1 1	-0-
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	N	2	2 1	-0-
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	N	1	1 1	-0-
*04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	137	1	N	6	6 1	-0-
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	7	9	N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3844 X	2803	-0-	-1041	-0-	2803 2		-0-		2
01	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3360 2	1 9	1		3
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		-0-	1 1	2
03	3844 X	1282	-0-	-2562	-0-	1282 2		-0-		2
04	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2845 2		-0-	1 1	1
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			NO RPT		1
-----										
LONGFELLOW STATE "H"		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883		
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20 1	250 2	N	-0-	29
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	94 1	1191 2	N	109	138
02	T. A.	1945	-0-	1945	1945	120 9	1720 2	N	86	224
03	T. A.	1311	-0-	1311	3256	95 9	1179 2	N	37	175 1
*04	T. A.	940	-0-	940	4196	91 1	844 2	N	27	2 1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4196	41 9				111
						66 1				111
						30 9				
-----										
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556		
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		Y	-0-	1
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-	1
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		Y	-0-	1
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-	1
*04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-	1
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	1
-----										
ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784		
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-	6
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		Y	-0-	6
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-	6
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-	6
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-	6
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170		PERF. 6446 - 6992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	45 1	548 2	N	-0-	1 1	-0-	
01		775 N	592	-0-	-183	-0-	43 1	549 2	N	-0-		-0-	
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	50 1	661 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	56 1	723 2	N	-0-		-0-	
*04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	47 1	596 2	N	2	2 1	-0-	
							2 9						
05		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 6992 - 12140			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624		PERF. 6258 - 6914			
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-	2 1	-0-	
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1852 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659 2	2 9	N	2	2 1	-0-	
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	N	1	1 1	-0-	
*04		954 N	954	-0-	-0-	-0-	948 2	6 9	N	5	5 1	-0-	
05		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740		PERF. N/A			
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746		PERF. 3642 - 4410			
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 1	300 2	N	-0-		-0-	
01		403 N	351	-0-	-52	-0-	26 1	325 2	N	-0-		-0-	
02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 2	N	-0-		-0-	
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 2	N	-0-		-0-	
*04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
05		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 5514 - 5522			
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	N	-0-		-0-	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	N	-0-		-0-	
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	N	-0-		-0-	
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 2	N	-0-		-0-	
*04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	211 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	



-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
01		682 N	572	-0-	-110	-0-	571	2	1 9	N	1			1
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			1
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			1
*04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			1
05		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			1

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241 2	N	-0-			1
01		310 N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260 2	N	-0-			1
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252 2	N	-0-			1
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285 2	N	-0-			1
*04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	262 2	N	1	1 1		1
								1 9						
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			1

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
01		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
*04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----  
 WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2325 X	2286	-0-	-39	-0-	2286 2		Y	-0-	23
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2		Y	-0-	23
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-	23
03	1519 X	163	-0-	-1356	-0-	163 2		Y	-0-	23
*04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	23
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	23
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400		
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-	13
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-	13
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	13
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-	13
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	13
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	13
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516		
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1236 2	2 9	N	2	142
01	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460 2		N	-0-	142
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	142
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	142
*04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-	142
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	142
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306		
12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-	1
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-	1
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-	1
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N	-0-	1
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		N	-0-	1
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792		
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-	-0-
03	T. A.	5	-0-	5	11	5 2		Y	-0-	-0-
04	T. A.	6	-0-	6	17	6 2		Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074		
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-
*04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-	121
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	-0-	121
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	2	N	-0-	121
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	530	2	N	-0-	121
*04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	1	61
						1	9					61
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT	61
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036				
12	3131 X	2162	-0-	-969	-0-	2162	2			N	-0-	2
01	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2452	2	1	9	N	1	3
02	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			N	-0-	2
03	2852 X	1414	-0-	-1438	-0-	1414	2			N	-0-	2
04	2250 X	1856	-0-	-394	-0-	1856	2			N	-0-	1
05	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790				
12	4557 X	3579	-0-	-978	-0-	3579	2			Y	-0-	18
01	4557 X	4093	-0-	-464	-0-	4093	2			Y	-0-	18
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881	2	1	9	Y	1	18
03	4557 X	3096	-0-	-1461	-0-	3096	2			Y	-0-	18
04	4380 X	3902	-0-	-478	-0-	3902	2			Y	-0-	17
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT	17
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568				
12	3999 X	800	-0-	-3199	-0-	800	2			Y	-0-	2
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826				
12	3379 X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			N	-0-	-0-
01	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-	-0-
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-	-0-
03	3627 X	2401	-0-	-1226	-0-	2401	2			N	-0-	-0-
04	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2			N	-0-	-0-
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404				
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-	1
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-	1
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-	1
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	2
*04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	2
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	104	-0-	104	104	104	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	309	-0-	309	413	309	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	423	-0-	423	836	423	2	N	-0-		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	836			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331			
12	3317 X	2391	-0-	-926	-0-	2391	2	N	-0-		2
01	3317 X	2965	-0-	-352	-0-	2965	2	N	-0-		2
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	1	1 1	2
03	1736 X	1108	-0-	-628	-0-	1108	2	N	-0-		2
*04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-	1 1	1
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		1
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	1 1	-0-
01	806 N	624	-0-	-182	-0-	46	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394			
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	76	1	N	-0-	1 1	30
01	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	77	1	N	1	1 1	30
						1	9				
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	N	3	1 1	32
						3	9				
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	N	1	1 1	32
						1	9				
*04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	N	3	3 1	32
						3	9				
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		32
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	1 1	-0-
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	51	1	N	-0-		-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	81 1	1000 2	N	-0-	2 1	-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	84 1	1059 2	N	1	1 1	-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77 1	1018 2	N	1	1 1	-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	88 1	1144 2	N	1	1 1	-0-
*04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	83 1	1053 2	N	3	3 1	-0-
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	3 9		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-		-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
12	5177 X	4030	-0-	-1147	-0-	4030 2		N	-0-		3
01	5177 X	4692	-0-	-485	-0-	4691 2	1 9	N	1		4
02	4592 X	4451	-0-	-141	-0-	4451 2		N	-0-	1 1	3
03	5084 X	3005	-0-	-2079	-0-	3005 2		N	-0-		3
04	4920 X	4247	-0-	-673	-0-	4247 2		N	-0-	1 1	2
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073			
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	10 1	673 2	N	-0-		-0-
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	10 1	713 2	N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7 1	591 2	N	-0-		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7 1	339 2	N	-0-		-0-
*04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	6 1	581 2	N	-0-		-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050			
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		Y	-0-		1
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-		1
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		Y	-0-		1
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		Y	-0-		1
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		1
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		1

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	Y	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580  
 -----

12	3162 X	2373	-0-	-789	-0-	2373	2	N	-0-		2
01	3224 X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2	N	-0-		2
02	2912 X	2529	-0-	-383	-0-	2528	2	1 9 N	1	1 1	2
03	3224 X	968	-0-	-2256	-0-	968	2	N	-0-		2
04	3120 X	1521	-0-	-1599	-0-	1521	2	N	-0-	1 1	1
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		1

-----  
 ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248  
 -----

12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-		1
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-		1
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		1
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1 9 N	1		2
*04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		2
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		2

-----  
 WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750  
 -----

12	2369 N	2365	-0-	-4	-0-	2365	2	N	-0-		2
01	2914 N	2568	-0-	-346	-0-	2568	2	N	-0-		2
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	2	1 9 N	1	1 1	2
03	3100 X	1009	-0-	-2091	-0-	1009	2	N	-0-		2
04	3000 X	2033	-0-	-967	-0-	2033	2	N	-0-	1 1	1
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		1

-----  
 LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610  
 -----

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162 2 N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184 2 N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184 2 N	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201 2 N	-0-		-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184 2 N	1	1 1	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9	N	NO RPT		-0-

-----  
 WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874  
 -----

12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	1802	-0-	-1515	-0-	1802	2	N	-0-			2
01	3317 X	3238	-0-	-79	-0-	3238	2	N	-0-			2
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	1	1		2
03	3224 X	1943	-0-	-1281	-0-	1943	2	N	-0-			2
04	3120 X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2	N	-0-	1	1	1
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009			TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
12	3844 X	1965	-0-	-1879	-0-	1965	2	N	-0-			2
01	3844 X	777	-0-	-3067	-0-	777	2	N	-0-			2
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	1	1		2
03	2077 X	1795	-0-	-282	-0-	1795	2	N	-0-			2
*04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-	1	1	1
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	1	1	-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	81	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
*04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	N	3	3	1	-0-
						3	9					
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	N	1			1
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			1
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			1
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	N	1			2
*04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			2
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			2
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5084		RRCID -> 256594		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115			
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			1
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			1
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-			1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			1
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1	1	1
						1	9					
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2257		RRCID -> 256629		COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010			
12	3937 X	2753	-0-	-1184	-0-	2753	2	N	-0-			2
01	3937 X	3518	-0-	-419	-0-	3517	2	N	1			3
02	3416 X	3313	-0-	-103	-0-	3313	2	N	-0-	1	1	2
03	3906 X	1548	-0-	-2358	-0-	1548	2	N	-0-			2
04	3780 X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2	N	-0-	1	1	1
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			1
01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3812	2	1	9	N	1			2
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			2
03	3906 X	2082	-0-	-1824	-0-	2082	2			N	-0-			2
*04	3780 X	3224	-0-	-556	-0-	3224	2			N	-0-			2
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			2
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460				
12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	2	N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	2	N	-0-			-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	N	-0-			-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-			-0-
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	N	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596				
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			1
01	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-			1
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			1
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			1
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			1
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			1
-----														
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 - 5500				
12	6200 X	4776	-0-	-1424	-0-	4776	2			N	-0-			12
01	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-			12
02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7492	2	1	9	N	1	1		12
03	6200 X	5416	-0-	-784	-0-	5416	2			N	-0-			12
*04	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-	1	1	11
05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			11
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 4470				
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	82	1	1001	2	N	-0-	1	1	-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	55	1	724	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	80	1	1041	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5024 - 9140				
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	N	-0-			1
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	N	-0-			1
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	69	1	902	2	N	-0-	1	1	-0-
*04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 4900 - 4936		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4258 - 6680		
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 3260 - 7248		
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399 PERF. 2744 - 6260		
12	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	92	1	2839	2	N	-0-
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	94	1	2836	2	N	-0-
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	80	1	2420	2	N	-0-
03	1736 X	934	-0-	-802	-0-	35	1	899	2	N	-0-
*04	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	79	1	2076	2	N	-0-
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		39
-----											
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502 PERF. 8068 - 9060		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 5100 - 6150		
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
02	T. A.	20	-0-	20	20	20	2			N	-0-
03	T. A.	8	-0-	8	28	8	2			N	-0-
04	T. A.	21	-0-	21	49	21	2			N	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID -> 257810		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-	1
01	372 N	333	-0-	-39	-0-	24	1	309	2	N	-0-	1
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-	1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-	1
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1
						1	9					
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	1
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828				
12	T. A.	22	-0-	22	115	22	2		N	-0-	-0-	
01	142 X	27	-0-	-115	-0-	27	2		N	-0-	-0-	
02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-	-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660				
12	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-	1	
01	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4527	2	1	9	N	2	
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	2	
03	2759 X	1588	-0-	-1171	-0-	1587	2	1	9	N	3	
*04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	2	
05	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	2	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288				
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	N	-0-	-0-
01	744 N	655	-0-	-89	-0-	48	1	607	2	N	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	1	-0-
						1	9					
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	N	-0-	-0-
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	2	-0-
						2	9					
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120				
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-	-0-
01	682 N	339	-0-	-343	-0-	25	1	314	2	N	-0-	-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	1	-0-
						1	9					
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-	-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	2	-0-
						2	9					
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		1
01	1240 N	455	-0-	-785	-0-	455 2	N	-0-		1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		1
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		1
*04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-		1
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		1
-----										
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		1
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		1
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		1
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-		1
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		1
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		1
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		1
01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056 2	N	-0-		1
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-		1
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	N	-0-		1
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2	N	-0-		1
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-		N	NO RPT		1
-----										
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		1
01	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	1979 2	N	1		2
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2	N	-0-	1 1	1
03	2170 X	1277	-0-	-893	-0-	1276 2	N	1		2
04	2070 X	1926	-0-	-144	-0-	1926 2	N	-0-	1 1	1
05	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2	N	-0-		1
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-		1
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2	N	-0-		1
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		1
*04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-		1
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		1
01	961 N	799	-0-	-162	-0-	799 2	N	-0-		1
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		1
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		1
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		1
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
-----																
ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126								
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					1
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					1
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					1
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					1
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					1
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	-0-				N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950								
12	4278 X	3970	-0-	-308	-0-	3970	2			N	-0-					2
01	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	4055	2	1	9	N	1					3
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-	1	1			2
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					2
*04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-	1	1			1
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	-0-				N	NO RPT					1
-----																
ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190								
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350								
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					1
01	1147 N	733	-0-	-414	-0-	733	2			N	-0-					1
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					1
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					1
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					1
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	-0-				N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074								
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					1
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					1
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					1
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					2
*04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					2
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-				N	NO RPT					2
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012								
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					1
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	2			N	-0-					1
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					1
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					1
*04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					1
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-				N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		1
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		1
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		1
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		1
*04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		1
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870			
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723			
12	2883 X	1575	-0-	-1308	-0-	1575	2			N	-0-
01	2914 X	2249	-0-	-665	-0-	2249	2			N	-0-
02	2632 X	2407	-0-	-225	-0-	2406	2	1	9	N	1
03	2914 X	1739	-0-	-1175	-0-	1739	2			N	-0-
04	2670 X	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-
05	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690			
12	3472 X	3079	-0-	-393	-0-	3079	2			N	-0-
01	3875 X	3421	-0-	-454	-0-	3420	2	1	9	N	1
02	3500 X	3374	-0-	-126	-0-	3374	2			N	-0-
03	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	2514	2			N	-0-
04	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2			N	-0-
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		1
-----											
ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215			
12	3999 X	3062	-0-	-937	-0-	3062	2			N	-0-
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-
03	3193 X	2354	-0-	-839	-0-	2354	2			N	-0-
*04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7	9	N	6
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	95	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	126 1	1548 2	N	-0-	2 1	-0-
		1922 N	1823	-0-	-99	-0-	133 1	1689 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	122 1	1612 2	N	2	2 1	-0-
							2 9					
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	138 1	1800 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
*04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	131 1	1664 2	N	5	5 1	-0-
							6 9					
05		1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350		
12	01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		1
		527 N	464	-0-	-63	-0-	464 2		N	-0-		1
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		1
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		1
*04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		1
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		1
-----												
ALLISON 4		WELL #:		102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410		
12	01	5022 X	4128	-0-	-894	-0-	4128 2		N	-0-		3
		5022 X	4774	-0-	-248	-0-	4773 2	1 9	N	1		4
02		4508 X	4393	-0-	-115	-0-	4393 2		N	-0-	1 1	3
03		4991 X	3404	-0-	-1587	-0-	3404 2		N	-0-		3
04		4830 X	4418	-0-	-412	-0-	4418 2		N	-0-	1 1	2
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT		2
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386		
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-		-0-
		22 X	-0-	-0-	-22	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506		
12	01	3565 X	1165	-0-	-2400	-0-	1165 2		N	-0-		1
		3565 X	1197	-0-	-2368	-0-	1197 2		N	-0-		1
02		3164 X	1128	-0-	-2036	-0-	1128 2		N	-0-		1
03		3503 X	579	-0-	-2924	-0-	579 2		N	-0-		1
*04		3390 X	3063	-0-	-327	-0-	3063 2		N	-0-		1
05		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		1
-----												
ALLISON		WELL #:		2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690		
12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-
01	248 N	111	-0-	-137	-0-	8	1	103	2	N	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-
01	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	127	1	1555	2	N	-0-
01	2635 N	2272	-0-	-363	-0-	166	1	2105	2	N	-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	101	1	1340	2	N	-0-
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	189	1	2463	2	N	-0-
*04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	172	1	2193	2	N	-0-
05	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
12	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5793	2	1	9	N	-0-
03	3720 X	2167	-0-	-1553	-0-	2167	2			N	-0-
04	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	3472	2			N	-0-
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-
01	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			N	-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 2	N	-0-	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-	-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-	-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	37 1	459 2	N	-0-	1 1
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34 1	432 2	N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 2	N	-0-	-0-
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26 1	331 2	N	1	1 1
						1 9				
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
12	3503 X	2024	-0-	-1479	-0-	152 1	1872 2	N	-0-	2 1
01	2976 X	1120	-0-	-1856	-0-	82 1	1037 2	N	1	1 1
						1 9				
02	2688 X	1048	-0-	-1640	-0-	73 1	972 2	N	3	3 1
						3 9				
03	2387 X	1323	-0-	-1064	-0-	94 1	1228 2	N	1	1 1
						1 9				
04	1980 X	1295	-0-	-685	-0-	94 1	1195 2	N	5	5 1
						6 9				
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	-0-
01	682 N	619	-0-	-63	-0-	618 2	1 9	N	1	1
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	1
*04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	1
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT	1
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-
*04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
12	4030 X	1301	-0-	-2729	-0-	1301 2		N	-0-	2
01	4030 X	3287	-0-	-743	-0-	3286 2	1 9	N	1	3
02	3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3134 2		N	-0-	2
03	3720 X	1261	-0-	-2459	-0-	1261 2		N	-0-	2
04	3600 X	2743	-0-	-857	-0-	2743 2		N	-0-	1
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT	1



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4154 X	3016	-0-	-1138	-0-	3015	2	1 9	N	1	3
01	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3640	2		N	-0-	3
02	3668 X	3512	-0-	-156	-0-	3512	2		N	-0-	2
03	4154 X	1734	-0-	-2420	-0-	1733	2	1 9	N	1 1	3
04	4020 X	3243	-0-	-777	-0-	3243	2		N	-0-	2
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	1 1	2
										NO RPT	2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552		
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-	-0-
01	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-	-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	-0-
*04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	-0-
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258		
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83 2	N	-0-	32
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87 2	N	-0-	32
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83 2	N	-0-	32
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96 2	N	-0-	32
*04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92 2	N	-0-	32
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	32
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275		
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430 2	N	-0-	-0-
01	558 N	524	-0-	-34	-0-	38	1	486 2	N	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	493 2	N	1 1	-0-
						1	9				
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	544 2	N	-0-	-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	491 2	N	2 1	-0-
						2	9				
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045		
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
01	713 N	686	-0-	-27	-0-	685	2	1 9	N	1	1
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-	1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	1
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	1
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT	1
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893		
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-	-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3968 X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2	N	-0-			2
01	3968 X	3312	-0-	-656	-0-	3311	2	N	1			3
02	3528 X	3145	-0-	-383	-0-	3145	2	N	-0-	1	1	2
03	3844 X	1336	-0-	-2508	-0-	1336	2	N	-0-			2
04	3690 X	3027	-0-	-663	-0-	3027	2	N	-0-	1	1	1
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490				
12	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	3086	2	N	-0-			2
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	N	-0-			2
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	1	1	1	2
03	3131 X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2	N	-0-			2
*04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-	1	1	1
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			1
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655				
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	45	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	51	1	N	-0-			-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	49	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	N	2	2	1	-0-
						2	9					
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525				
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	13	2	-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	35	2	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992				
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	1	1	-0-
01	837 N	742	-0-	-95	-0-	54	1	N	-0-			-0-
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	N	2	2	1	-0-
						2	9					
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064				
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2	N	-0-			5
01	9579 X	9121	-0-	-458	-0-	9120	2	N	1			6
02	8652 X	7518	-0-	-1134	-0-	7517	2	N	1	2	1	5
03	9579 X	5983	-0-	-3596	-0-	5982	2	N	1			6
*04	9270 X	6820	-0-	-2450	-0-	6820	2	N	-0-	2	1	4
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-			N	NO RPT			4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3007 X	2350	-0-	-657	-0-	2350	2	N	-0-		2
01	3007 X	2811	-0-	-196	-0-	2811	2	N	-0-		2
02	2548 X	2439	-0-	-109	-0-	2438	2	N	1	1	2
03	3069 X	976	-0-	-2093	-0-	976	2	N	-0-		2
04	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2	N	-0-	1	1
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		1
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	1	-0-
						1	9				
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480			
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		1
01	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1799	2	N	1		2
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	N	-0-		2
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		2
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		2
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		2
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
12	3224 X	3052	-0-	-172	-0-	3052	2	N	-0-		2
01	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	3050	2	N	-0-		2
02	2828 X	116	-0-	-2712	-0-	115	2	N	1	1	2
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			N	-0-		2
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-	1	1
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28 1	343 2	N	11	1 1	177
						12 9					
01	496 N	429	-0-	-67	-0-	31 1	392 2	N	5		182
						6 9					
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	407 2	N	1	1 1	182
						1 9					
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34 1	439 2	N	1		183
						1 9					
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33 1	422 2	N	25	196 1	12
						28 9					
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		12
-----											
WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-	1	
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	1	
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-	1	
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	1	
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-	1	
05	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT	1	
-----											
GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
12	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	2778 2		N	-0-	-0-	
01	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2862 2		N	-0-	-0-	
02	2688 X	2569	-0-	-119	-0-	2569 2		N	-0-	-0-	
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-	-0-	
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2		N	-0-	-0-	
05	2852 N	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758			
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	N	-0-	-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-	-0-	
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-	-0-	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554			
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-	-0-	
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-	-0-	
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-	-0-	
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	-0-	
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-	
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000			
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-	1	
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	700 2		N	-0-	1	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	1	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593 2	1 9	N	1	2	
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	2	
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	2	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
*04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865		
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-	1 1	1
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1262 2	N	1	1 1	1
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	1	1 1	1
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	1	1 1	1
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	2	3 1	-0-
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510		
12	56066 X	56066	-0-	-0-	-0-	56065 2	N	1		29
01	51608 X	51608	-0-	-0-	-0-	51599 2	N	8		37
02	42168 X	35916	-0-	-6252	-0-	35914 2	N	2	10 1	29
03	44888 X	23687	-0-	-21201	-0-	23683 2	N	4		33
*04	54270 X	34714	-0-	-19556	-0-	34714 2	N	-0-	10 1	23
05	56079 X	NO RPT	-0-	-56079	-0-		N	NO RPT		23
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2	N	-0-		1
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	1		2
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		2
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		2
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2	N	-0-		2
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		2
-----										
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444		
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-		-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		-0-
*04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700		
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863		
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2	N	-0-		-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425								
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263								
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					1
01	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					1
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					1
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					1
*04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					1
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480								
12	1550 X	1358	-0-	-192	-0-	1358	2			N	-0-					1
01	1550 X	1534	-0-	-16	-0-	1534	2			N	-0-					1
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					1
03	1643 X	935	-0-	-708	-0-	935	2			N	-0-					1
04	1590 X	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			N	-0-					1
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558								
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	497	2	N	2	1	1			155
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	44	1	555	2	N	13					168
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	603	2	N	21	1	1			188
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	12	166	1			34
*04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	N	3	2	1			35
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	3	9			N	NO RPT					35

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID ->	272904	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF. 7938 - 8396						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID ->	273466	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4451	PERF. 3340 - 4200						
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	-0-	1	1			-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	41	1	520	2	N	-0-					-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	N	-0-					-0-
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID ->	273506	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5158 - 6129						
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	118	1	1452	2	N	-0-	3	1			-0-
01	3038 X	2562	-0-	-476	-0-	187	1	2374	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
02	2744 X	2568	-0-	-176	-0-	180	1	2385	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
03	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	201	1	2611	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
04	2700 X	2606	-0-	-94	-0-	189	1	2409	2	N	7	7	1			-0-
						8	9									
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID ->	273570	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	9043	PERF. 8630 - 9100						
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					1
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					1
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					1
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					1
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					1
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1
-----																
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID ->	273573	COMPL. DATE	10/09/2010	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 6132 - 7870						
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID ->	273784	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	4906	PERF. 4196 - 4800						
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					217
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	-0-					229
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	159	1			70
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					70
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506	2	9	9	N	8					78
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					78

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-
						1	9			1 1	
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002			
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	N	-0-
01	961 N	898	-0-	-63	-0-	66	1	831	2	N	-0-
						1	9			1 1	
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	N	-0-
						1	9			1 1	
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-
						1	9			1 1	
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	837	2	N	-0-
						3	9			3 1	
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON 4		WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560			
12	3596 X	3285	-0-	-311	-0-	3285	2			N	-0-
01	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3389	2	1	9	N	-0-
02	3276 X	3018	-0-	-258	-0-	3018	2			N	-0-
03	3565 X	3210	-0-	-355	-0-	3210	2			N	-0-
04	3420 X	3014	-0-	-406	-0-	3014	2			N	-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631			
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
01	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466			
12	110856 X	85846	-0-	-25010	-0-	85845	2	1	9	N	107
01	115072 X	103488	-0-	-11584	-0-	103475	2	13	9	N	119
02	102256 X	97582	-0-	-4674	-0-	97575	2	7	9	N	102
03	113181 X	71310	-0-	-41871	-0-	71200	2	110	9	N	149
*04	108420 X	39003	-0-	-69417	-0-	39003	2			N	124
05	108035 X	NO RPT	-0-	-108035	-0-					N	124



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840								
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-					1
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-					1
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					1
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-					1
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-					1
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT					1
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-	1	1		-0-
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	34	1	426	2	N	-0-				-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	1	1	1		-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-				-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	1	1	1		-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550								
12	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	2038	2			N	-0-				2
01	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	2476	2			N	-0-				2
02	2688	X	2345	-0-	-343	-0-	2344	2	1	9	N	1	1	1		2
03	2976	X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	2			N	-0-				2
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2			N	-0-	1	1		1
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT				1
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030								
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	-0-				-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-				-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-				-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	1	1	1		-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494					
12	3913 X	2719	-0-	-1194	-0-	2719	2		N	-0-			2
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		N	-0-			2
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	2	1 9	N	1	1 1		2
03	3596 X	1532	-0-	-2064	-0-	1532	2		N	-0-			2
04	3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2		N	-0-	1 1		1
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT			1
-----													
ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400					
12	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2		N	-0-			2
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4255	2	1 9	N	1			3
02	3276 X	3261	-0-	-15	-0-	3261	2		N	-0-	1 1		2
03	5425 X	625	-0-	-4800	-0-	625	2		N	-0-			2
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-	1 1		1
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-				N	NO RPT			1
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018					
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118 2	N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108 2	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126 2	N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178 2	N	-0-			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175 2	N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704					
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648 2	N	-0-	1 1		2
01	806 N	754	-0-	-52	-0-	55	1	699 2	N	-0-			2
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	665 2	N	1	1 1		2
						1	9						
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745 2	N	-0-			2
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	698 2	N	2	2 1		2
						2	9						
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			2
-----													
LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240								
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114								
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275								
12	T. A.	14	-0-	14	-0-	44	1 1	13	2	N	-0-					-0-
01	56 X	12	-0-	-44	-0-		1 1	11	2	N	-0-					-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9	2	N	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9	2	N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8	2	N	-0-					-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	2	N	-0-			-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	34	1	431	2	N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

OXY USA INC. 630591  
 BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
 WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
PITZER (DELAWARE)			71780 333		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD	
DSR OIL & GAS, INC.			196901									
FELDMAN			WELL #: 113		RRCID -> 033482			COMPL. DATE 01/26/1964			TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
ABSHIER, MABEL SWD			WELL #: 1		RRCID -> 038927			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
POQUITO (DELAWARE)			72349 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD	
MARTIN, JIMMY INC			530596									
STATE OF TEXAS "DP"			WELL #: 1D		RRCID -> 089944			COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PERIMETER RESOURCE COMPANY			653651									
MCDANIEL, LOIS			WELL #: 1		RRCID -> 172320			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135	
12		0	1990	-0-	1990	1990	1988	2	2	9	N	156
01		3100 N	2167	-0-	-933	1057	2165	2	2	9	N	158
02		2301 N	1244	-0-	-1057		1242	2	2	9	N	160
03		554 N	554	-0-	-0-		552	2	2	9	N	162
04		16 N	16	-0-	-0-		15	2	1	9	N	163
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	163
-----												
PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117									
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172			COMPL. DATE 03/18/1995			TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373	
12		1116 N	151	-0-	-965	-0-	11	1	140	2	N	13
01		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	99	1	1308	2	N	13
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	54	1	718	2	N	13
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	2	N	13
*04		721 N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	N	13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	13
-----												
ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741			COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878	
12		3348 X	262	-0-	-3086	-0-	18	1	244	2	N	15
01		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	171	1	2271	2	N	15
02		1736 X	1340	-0-	-396	-0-	94	1	1246	2	N	15
03		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	15
04		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	N	15
05		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	15

PORTER RANCH (DEVONIAN)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC										293117							
ACU 34										WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE			
12		1519 N	206	-0-	-1313	-0-	14	1	192	2	N	-0-		16			
01		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-		16			
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	74	1	978	2	N	-0-		16			
03		910 N	910	-0-	-0-	-0-	64	1	846	2	N	-0-		16			
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	N	-0-		16			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		16			
-----																	
MEADE										WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13			
-----																	
MILLS 20										WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14			
-----																	
ACU 34										WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
MLC OPERATING, LP										571987		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556	
PORTER 34										WELL #: 1							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
PORTER RANCH (STRAWN)										72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC										293117							
PORTER 34										WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296	
12		4247 #	332	-0-	-3915	-0-	23	1	309	2	N	-0-		67			
01		3088 R	3088	-0-	-0-	-0-	216	1	2872	2	N	-0-		67			
02		2212 #	1694	-0-	-518	-0-	119	1	1575	2	N	-0-		67			
03		1464 R	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	N	-0-		67			
04		1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	N	-0-		67			
05		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		67			

POWELL (PENN)		72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.		945936									
GLASSCOCK "P" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9956 - 10037			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	1171		-0-			208
01	0	-0-	-0-	-0-	B	1171		-0-			208
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023											

PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	4537	-0-	4537	12401	4537	2	N	-0-		-0-
01	0	4341	-0-	4341	16742	4341	2	N	-0-		-0-
02	20567 X	3825	-0-	-16742	-0-	3825	2	N	-0-		-0-
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2	N	-0-		-0-
04	2940 X	179	-0-	-2761	-0-	179	2	N	-0-		-0-
05	3038 X	175	-0-	-2863	-0-	175	2	N	-0-		-0-

EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	1978	-0-	1978	4944	1978	2	N	-0-		-0-
01	0	2269	-0-	2269	7213	2269	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1940	-0-	-860	6353	1940	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1536	-0-	-1564	4789	1536	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	173	-0-	-2827	1962	173	2	N	-0-		-0-
05	2139 N	171	-0-	-1968	-0-	171	2	N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3100 N	7176	-0-	4076	17831	7176	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	1493	-0-	-1607	16224	1493	2	N	-0-		-0-
02	22703 X	6479	-0-	-16224	-0-	6479	2	N	-0-		-0-
03	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2	N	-0-		-0-
04	180 X	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-		-0-
05	186 X	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	8531	-0-	8531	39721	8531	2	N	-0-		-0-
01	0	12834	-0-	12834	52555	12834	2	N	-0-		-0-
02	68233 X	15678	-0-	-52555	-0-	15678	2	N	-0-		-0-
03	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2	N	-0-		-0-
04	5100 X	243	-0-	-4857	-0-	243	2	N	-0-		-0-
05	5270 X	244	-0-	-5026	-0-	244	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958														
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
-----																
EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0	2290	-0-	2290	5164	2290	2			N	-0-					-0-
01	0	2334	-0-	2334	7498	2334	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2197	-0-	-603	6895	2197	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1652	-0-	-1448	5447	1652	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	67	-0-	-2933	2514	67	2			N	-0-					-0-
05	2580 N	66	-0-	-2514	-0-	66	2			N	-0-					-0-
-----																
FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	4247 X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3112	-0-	-1011	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	137	-0-	-3853	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	138	-0-	-4109	-0-	138	2			N	-0-					-0-
-----																
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	0	5821	-0-	5821	15203	5821	2			N	-0-					-0-
01	0	5688	-0-	5688	20891	5688	2			N	-0-					-0-
02	26329 X	5438	-0-	-20891	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	4352	-0-	-1476	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	195	-0-	-5445	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	206	-0-	-5808	-0-	206	2			N	-0-					-0-
-----																
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A								
12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2130 X	71	-0-	-2059	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	2201 X	79	-0-	-2122	-0-	79	2			N	-0-					-0-
-----																
ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775								
12	0	9150	-0-	9150	23631	9150	2			N	-0-					-0-
01	0	8074	-0-	8074	31705	8074	2			N	-0-					-0-
02	39091 X	7386	-0-	-31705	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
03	9145 X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	8850 X	216	-0-	-8634	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	9145 X	235	-0-	-8910	-0-	235	2			N	-0-					-0-



PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	659	-0-	659	1817	659	2	N	-0-		-0-
01	0	619	-0-	619	2436	619	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	588	-0-	-2212	224	588	2	N	-0-		-0-
03	678 N	454	-0-	-224	-0-	454	2	N	-0-		-0-
04	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	2	N	-0-		-0-
05	651 N	47	-0-	-604	-0-	47	2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
12	8060 X	7917	-0-	-143	-0-	7917	2	N	-0-		-0-
01	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2	N	-0-		-0-
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-		-0-
03	7905 X	6119	-0-	-1786	-0-	6119	2	N	-0-		-0-
04	7650 X	197	-0-	-7453	-0-	197	2	N	-0-		-0-
05	8060 X	247	-0-	-7813	-0-	247	2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2	N	-0-		-0-
01	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2	N	-0-		-0-
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
03	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2	N	-0-		-0-
04	2670 N	162	-0-	-2508	-0-	162	2	N	-0-		-0-
05	2759 N	198	-0-	-2561	-0-	198	2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	N	-0-		-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-		-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-		-0-
03	2232 N	1644	-0-	-588	-0-	1644	2	N	-0-		-0-
04	2040 N	355	-0-	-1685	-0-	355	2	N	-0-		-0-
05	2201 N	190	-0-	-2011	-0-	190	2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
12	0	10819	-0-	10819	27250	10819	2	N	-0-		-0-
01	0	10404	-0-	10404	37654	10404	2	N	-0-		-0-
02	47732 X	10078	-0-	-37654	-0-	10078	2	N	-0-		-0-
03	9548 X	7888	-0-	-1660	-0-	7888	2	N	-0-		-0-
04	9240 X	283	-0-	-8957	-0-	283	2	N	-0-		-0-
05	9548 X	318	-0-	-9230	-0-	318	2	N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2	N	-0-		-0-
01	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2	N	-0-		-0-
02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-		-0-
03	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	3768	2	N	-0-		-0-
04	4800 X	192	-0-	-4608	-0-	192	2	N	-0-		-0-
05	4991 X	194	-0-	-4797	-0-	194	2	N	-0-		-0-
-----											
ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
12	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2	N	-0-		-0-
01	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2	N	-0-		-0-
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
03	4216 X	2916	-0-	-1300	-0-	2916	2	N	-0-		-0-
04	4080 X	336	-0-	-3744	-0-	336	2	N	-0-		-0-
05	4216 X	391	-0-	-3825	-0-	391	2	N	-0-		-0-

-----											
PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//		73355 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS	
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958							
MITCHELL, ROSA L.		WELL #:		2	RRCID ->	094682	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13360 - 14322
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	0	25340	-0-	25340	64817	25340	2			N	-0-
01	0	24007	-0-	24007	88824	24007	2			N	-0-
02	112579 X	23755	-0-	-88824	-0-	23755	2			N	-0-
03	24428 X	18798	-0-	-5630	-0-	18798	2			N	-0-
04	23640 X	704	-0-	-22936	-0-	704	2			N	-0-
05	24428 X	759	-0-	-23669	-0-	759	2			N	-0-
-----											
ROBBINS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	179120	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12521 - 14120
12	0	20032	-0-	20032	47161	20032	2			N	-0-
01	0	17114	-0-	17114	64275	17114	2			N	-0-
02	78092 X	13817	-0-	-64275	-0-	13817	2			N	-0-
03	13330 X	9715	-0-	-3615	-0-	9715	2			N	-0-
04	12900 X	145	-0-	-12755	-0-	145	2			N	-0-
05	13330 X	162	-0-	-13168	-0-	162	2			N	-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		WELL #:		3H	RRCID ->	171292	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14707	PERF.12385 - 14707
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"											
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021											
-----											
PUCKETT (STRAWN)		WELL #:		1	RRCID ->	134188	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	14407	PERF.10388 - 10424
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC											
MITCHELL, ROSA L.											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
ODOM -C-		WELL #:		2	RRCID ->	139659	COMPL. DATE	09/20/1991	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10497 - 10545
12	0	2745	-0-	2745	5248	2702	2	43 9		N	39
01	0	5543	-0-	5543	10791	5488	2	55 9		N	50
02	2800 N	5160	-0-	2360	13151	5120	2	40 9		N	36
03	3100 N	4586	-0-	1486	14637	4571	2	15 9		N	14
04	14991 X	354	-0-	-14637	-0-	354	2			N	-0-
05	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	328	2			N	-0-
-----											
PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		WELL #:		1	RRCID ->	020667	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	10350	PERF. N/A
SAHARA OPERATING COMPANY											
THOMAS UNIT											
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
SAHARA OPERATING COMPANY 743279												
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
SAHARA OPERATING COMPANY 743279												
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A												
-----												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	97
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	97
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97
-----												
PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OLSEN ENERGY INC. 621750												
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313												
-----												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264												
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307												
-----												
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	1744	-0-	1744	1744	1744	3			N	-0-	92
-----												
PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719												
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667												
-----												
12	0	30	-0-	30	152	30	3			Y	-0-	33
01	0	63	-0-	63	215	63	3			Y	-0-	33
02	263 N	48	-0-	-215	-0-	48	3			Y	-0-	33
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-	33
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	33
-----												
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229												
-----												
12	0	22	-0-	22	114	22	3			Y	-0-	27
01	0	47	-0-	47	161	47	3			Y	-0-	27
02	197 N	36	-0-	-161	-0-	36	3			Y	-0-	27
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	27
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-	27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.// 310719								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	208	-0-	208	1063	208 3	Y	-0-		51
01	0	438	-0-	438	1501	438 3	Y	-0-		51
02	1838 N	337	-0-	-1501	-0-	337 3	Y	-0-		51
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	Y	-0-		51
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	322 3	Y	-0-		51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		51
-----										
OLSEN ENERGY INC.		621750								
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875		
12	2914 X	627	-0-	-2287	-0-	627 2	N	-0-		-0-
01	2914 X	161	-0-	-2753	-0-	161 2	N	-0-		-0-
02	2212 X	1531	-0-	-681	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-		-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-		N	-0-		-0-
05	1705 X	10	-0-	-1695	-0-	10 2	N	-0-		-0-
-----										
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867		
12	3100 N	5412	-0-	2312	2312	5412 2	Y	-0-		78
01	3100 N	8029	-0-	4929	7241	8029 2	Y	-0-		78
02	2800 N	7180	-0-	4380	11621	7180 2	Y	-0-		78
03	19033 X	7412	-0-	-11621	-0-	7412 2	Y	-0-		78
*04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6626 2	Y	6	7 9	84
05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713 2	Y	-0-	84 1	-0-
-----										
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264								
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 088196		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 091529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCDONALD "6"		WELL #: 2		RRCID -> 108957		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866		
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		189
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		189
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		189
05	3100 N	4367	-0-	1267	1267	4367 3	N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264								
UNIVERSITY "C"		WELL #:		3	RRCID ->	114399	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4189 - 4818
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			87
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	148481	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5331	PERF.	4353 - 4848
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF.	4354 - 4881
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REATA ENERGY, INC.		696090		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4392 - 4870
12	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3		N	-0-			-0-		
01	0	45	-0-	45	45	45 3		N	-0-			-0-		
02	63 N	18	-0-	-45	-0-	18 3		N	-0-			-0-		
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-		
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-		
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	189 3	72 9	N	65			65		

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	4389 - 4792
12	22192 X	8292	-0-	-13900	-0-	8292 3		N	-0-			-0-
01	0	13017	-0-	13017	13017	13017 3		N	-0-			-0-
02	24820 X	11803	-0-	-13017	-0-	11803 3		N	-0-			-0-
03	14353 X	6529	-0-	-7824	-0-	6529 3		N	-0-			-0-
04	13890 X	4946	-0-	-8944	-0-	4946 3		N	-0-			-0-
05	13082 X	5474	-0-	-7608	-0-	5474 3		N	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.		//CONT.// 696090										
WOODWARD '56'		WELL #: 1		RRCID -> 291224		COMPL. DATE 05/14/2021			TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	33286 X	12437	-0-	-20849	-0-	12437	3	N	-0-			-0-
01	0	19524	-0-	19524	19524	19524	3	N	-0-			-0-
02	37229 X	17705	-0-	-19524	-0-	17705	3	N	-0-			-0-
03	21545 X	9793	-0-	-11752	-0-	9793	3	N	-0-			-0-
04	20850 X	7419	-0-	-13431	-0-	7419	3	N	-0-			-0-
05	19592 X	8210	-0-	-11382	-0-	8210	3	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		310719										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	1224	-0-	1224	10822	1224	3	Y	-0-			128
01	0	2578	-0-	2578	13400	2578	3	Y	-0-			128
02	2800 N	1985	-0-	-815	12585	1985	3	Y	-0-			128
03	3100 N	1877	-0-	-1223	11362	1877	3	Y	-0-			128
04	3000 N	1897	-0-	-1103	10259	1897	3	Y	-0-			128
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10259			Y	NO RPT			128

OLSEN ENERGY INC.		621750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968			TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		CAPACITY			CNTY: PECOS			
						COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2015 X	1348	-0-	-667	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3382	-0-	282	282	3382	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2937	-0-	-63	219	2937	2	N	-0-			-0-
*05	3334 X	3115	-0-	-219	-0-	3115	2	N	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		CAPACITY			CNTY: PECOS			
						COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6200 X	4345	-0-	-1855	-0-	4345	2	Y	-0-			78
01	6107 X	5848	-0-	-259	-0-	5848	2	Y	-0-			78
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2	Y	-0-			78
03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2	Y	-0-			78
*04	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6304	2	Y	6			84
05	DLQ G-10	6136	-0-	6136	6136	6136	2	Y	-0-	84	1	-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		CAPACITY			CNTY: PECOS			
						COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2134	2	8	9	N		182
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	2	3	9	N		185
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N		189
03	3100 N	3424	-0-	324	324	3391	2	33	9	N		48
04	3000 N	3182	-0-	182	506	3168	2	14	9	N		61
05	3100 N	3261	-0-	161	667	3244	2	17	9	N		76

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//	73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264							
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			260
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			NO RPT	260
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	260
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	260
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	260
05		3100 N	6329	-0-	3229	3229	6329 3		-0-	126
-----										
MCDONALD, ROY -6-		WELL #:	1	RRCID ->	050776	COMPL. DATE	06/02/1971	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A
12		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3343 2	1 9	N	253
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			NO RPT	253
02		2688 X	NO RPT	-0-	-2688	-0-			NO RPT	253
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			NO RPT	253
04		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			NO RPT	253
05		2976 X	960	-0-	-2016	-0-	959 3	1 9	N	117
-----										
UNIVERSITY "C"		WELL #:	2	RRCID ->	057823	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	5082	PERF. N/A
12		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----										
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	128199	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 5307
12		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132 2		N	20
01		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
-----										
REATTA ENERGY, INC.			696090							
WOODWARD "56"		WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4990 - 5183
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021										
-----										
WOODWARD "56"		WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 5092 - 5302
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090									
WOODWARD "56"				WELL #: 3	RRCID -> 191307	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 5290	PERF. 4186	-	5223			
-----													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PUTNAM, NORTH (YATES)				73512 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS			
GILLEY, SAM D.				306100									
CABEEN				WELL #: 4	RRCID -> 111146	COMPL. DATE 05/16/1984	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 834	-	930			
-----													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
QUITO (ATOKA)				73926 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC				665593									
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 076101	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 20200	PERF. 5000	-	6000			
-----													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939									
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068772	COMPL. DATE 09/05/1976	TOTAL DEPTH 16144	PERF. N/A					
-----													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329									
CHINA LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 153211	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 17784	PERF. 4760	-	6325			
-----													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
QUITO (FUSSELMAN)				73926 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907									
GARY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 053605	COMPL. DATE 10/05/1972	TOTAL DEPTH 17600	PERF. N/A					
-----													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



-----														
QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD														
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216														
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		3162 #	2585	-0-	-577	-0-	2585 2			N	-0-			-0-
01		3720 #	2622	-0-	-1098	-0-	2622 2			N	-0-			-0-
02		2520 #	2272	-0-	-248	-0-	2272 2			N	-0-			-0-
03		2790 #	2449	-0-	-341	-0-	2449 2			N	-0-			-0-
04		2700 #	2326	-0-	-374	-0-	2326 2			N	-0-			-0-
05		2635 #	2367	-0-	-268	-0-	2367 2			N	-0-			-0-
-----														
RJD ENERGY, LLC 714310														
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995														
-----														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
-----														
QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MARTIN, JIMMY INC 530596														
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282														
-----														
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WTG EXPLORATION 945220														
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282														
-----														
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	22 2	10 9	Y		9			20
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	39 2	29 9	Y		26	18 1	8 8	20
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	37 2	18 9	Y		16	16 1	5 8	15
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	37 2	11 9	Y		10	14 1		11
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	47 2	10 9	Y		9	13 1		7
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		4			11
-----														
MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273														
-----														
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1967 2	13 9	Y		12	12 8		249
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		Y		-0-			249
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		Y		-0-			249
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9	Y		1	1 8		249
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y		-0-			249
05	713	N	64	-0-	-649	-0-	64 2		Y		-0-			249
-----														
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276														
-----														
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y		-0-			109
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y		-0-			109
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y		-0-			109
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y		-0-			109
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y		-0-			109
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			109

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220  
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		589 N	286	-0-	-303	-0-		197	2	89	9	Y	81					179
01		589 N	529	-0-	-60	-0-		354	2	175	9	Y	159	159	1			179
02		588 N	568	-0-	-20	-0-		418	2	150	9	Y	136	163	1			152
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-		198	2	150	9	Y	136	159	1			129
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-		400	2	132	9	Y	120	166	1			83
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	53					136

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828  
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596  
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

12		0	1395	-0-	1395	2141	1365	2	30	9	Y	27	35	1				49
01		0	1853	-0-	1853	3994	1820	2	33	9	Y	30	33	1				46
02		2800 N	1742	-0-	-1058	2936	1712	2	30	9	Y	27	34	1				39
03		3100 N	749	-0-	-2351	585	726	2	23	9	Y	21						60
04		3000 N	3332	-0-	332	917	3301	2	31	9	Y	28	38	1				50
05		2939 N	2022	-0-	-917	-0-	1998	2	24	9	Y	22	38	1				34

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

R. O. C. (ATOKA)		//CONT.//		74050 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125											
CAPRITO 99		WELL #:		1	RRCID ->	225726	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	17066	PERF.11325 - 11746				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
R. O. C. (DEVONIAN)				74050 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125											
CAPRITO 82		WELL #:		1 U	RRCID ->	045787	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF. N/A				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CAPRITO 98		WELL #:		1 U	RRCID ->	050430	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF. N/A				
12	0	5245	-0-	5245	21925	5245	3			N	-0-				-0-
01	0	4747	-0-	4747	26672	4747	3			N	-0-				-0-
02	30654 X	3982	-0-	-26672	-0-	3982	3			N	-0-				-0-
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-				-0-
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-				-0-
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-				-0-
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A				
12	0	1151	-0-	1151	3459	1151	3			N	-0-				-0-
01	0	1144	-0-	1144	4603	1144	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1012	-0-	-1788	2815	1012	3			N	-0-				-0-
03	2820 N	5	-0-	-2815	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A				
12	0	2308	-0-	2308	11018	2308	3			Y	-0-				-0-
01	0	2235	-0-	2235	13253	2235	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1945	-0-	-855	12398	1945	3			Y	-0-				-0-
03	3100 N	413	-0-	-2687	9711	413	3			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2063	-0-	-937	8774	2063	3			Y	-0-				-0-
05	3100 N	1902	-0-	-1198	7576	1902	3			Y	-0-				-0-
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247				
12	0	16749	-0-	16749	43447	16749	3			Y	-0-				47
01	0	14281	-0-	14281	57728	14281	3			Y	-0-				47
02	DLQ G-10	13982	-0-	13982	71710	13982	3			Y	-0-				47
03	DLQ G-10	25841	-0-	25841	97551	25841	3			Y	-0-				47
04	DLQ G-10	23972	-0-	23972	121523	23972	3			Y	-0-				47
05	DLQ G-10	25325	-0-	25325	146848	25325	3			Y	-0-				47

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.				344412						
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID -> 060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12490	PERF.11982	- 12016
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	2298	-0-	2298	3384	31 1	2267 2	N	-0-	-0-
01	0	4027	-0-	4027	7411	31 1	3996 2	N	-0-	-0-
02	11419 S	4008	-0-	-7411	-0-	28 1	3980 2	N	-0-	-0-
03	4276 S	4276	-0-	-0-	-0-	31 1	4245 2	N	-0-	-0-
04	4897 S	4897	-0-	-0-	-0-	30 1	4867 2	N	-0-	-0-
05	5117 S	5117	-0-	-0-	-0-	31 1	5086 2	N	-0-	-0-
-----										
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID -> 064758	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 16700		PERF. N/A	
12	0	3831	-0-	3831	10394	31 1	3800 2	N	-0-	-0-
01	0	4872	-0-	4872	15266	31 1	4841 2	N	-0-	-0-
02	19915 X	4649	-0-	-15266	-0-	28 1	4621 2	N	-0-	-0-
03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	31 1	4575 2	N	-0-	-0-
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	30 1	4684 2	N	-0-	-0-
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	31 1	4750 2	N	-0-	-0-
-----										
R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125						
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID -> 045788	COMPL. DATE 01/25/1969	TOTAL DEPTH 17120		PERF. N/A	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795		PERF.16410 - 17795	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798		PERF. N/A	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810		PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HALCON OPERATING CO., INC.		344412										
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A	
12	0	6735	-0-	6735	18591	31	1	6704	2	Y	-0-	-0-
01	0	8457	-0-	8457	27048	31	1	8426	2	Y	-0-	-0-
02	34023 S	6975	-0-	-27048	-0-	28	1	6947	2	Y	-0-	-0-
03	8020 S	8020	-0-	-0-	-0-	31	1	7989	2	Y	-0-	-0-
04	8190 S	7600	-0-	-590	-0-	30	1	7570	2	Y	-0-	-0-
05	7798 S	7798	-0-	-0-	-0-	31	1	7767	2	Y	-0-	-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A	
12	0	3169	-0-	3169	9203	31	1	3138	2	N	-0-	-0-
01	0	3666	-0-	3666	12869	31	1	3635	2	N	-0-	-0-
02	15808 X	2939	-0-	-12869	-0-	28	1	2911	2	N	-0-	-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3141	2	N	-0-	-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	30	1	2645	2	N	-0-	-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	-0-	-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686
12	0	4153	-0-	4153	12846	4153	3		N	-0-	160
01	17247 X	4401	-0-	-12846	-0-	4401	3		N	-0-	160
02	4060 X	3963	-0-	-97	-0-	3963	3		N	-0-	160
03	4495 X	20	-0-	-4475	-0-	20	3		N	-0-	160
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-	160
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3		N	-0-	160

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940 - 17190
12	0	6158	-0-	6158	17898	6158	3		N	-0-	77
01	23504 X	5606	-0-	-17898	-0-	5606	3		N	-0-	77
02	6384 X	4776	-0-	-1608	-0-	4776	3		N	-0-	77
03	6200 X	24	-0-	-6176	-0-	24	3		N	-0-	77
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				N	-0-	77
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3		N	-0-	77

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	0	8727	-0-	8727	23242		8727	3	N	-0-		160		
01	0	7542	-0-	7542	30784		7542	3	N	-0-		160		
02	36346 X	5562	-0-	-30784	-0-		5562	3	N	-0-		160		
03	8742 X	35	-0-	-8707	-0-		35	3	N	-0-		160		
04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-				N	-0-		160		
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-				N	-0-		160		
-----														
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188		
12	0	8515	-0-	8515	8515		8515	3	N	-0-		110		
01	15841 X	1713	-0-	-14128	-0-		1713	3	N	-0-		110		
02	14308 X	8999	-0-	-5309	-0-		8999	3	N	-0-		110		
03	15624 X	6	-0-	-15618	-0-		6	3	N	-0-		110		
04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-				N	-0-		110		
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				N	-0-		110		
-----														
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999		
12	0	2613	-0-	2613	7062		2613	3	N	-0-		57		
01	9216 X	2154	-0-	-7062	-0-		2154	3	N	-0-		57		
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-		2288	3	N	-0-		57		
03	2604 X	12	-0-	-2592	-0-		12	3	N	-0-		57		
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-		2631	3	N	-0-		57		
05	2604 X	2542	-0-	-62	-0-		2542	3	N	-0-		57		
-----														
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610		
12	0	3733	-0-	3733	11861		3733	3	N	-0-		171		
01	15973 X	4112	-0-	-11861	-0-		4112	3	N	-0-		171		
02	3836 X	3557	-0-	-279	-0-		3557	3	N	-0-		171		
03	4247 X	3	-0-	-4244	-0-		3	3	N	-0-		171		
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-		171		
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	6		177		
-----														
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242		
12	0	2130	-0-	2130	5044		2130	3	N	-0-		-0-		
01	0	2096	-0-	2096	7140		2096	3	N	-0-		-0-		
02	2800 N	1745	-0-	-1055	6085		1745	3	N	-0-		-0-		
03	3100 N	553	-0-	-2547	3538		553	3	N	-0-		-0-		
04	3000 N	1542	-0-	-1458	2080		1542	3	N	-0-		-0-		
05	3100 N	2160	-0-	-940	1140		2160	3	N	-0-		-0-		
-----														
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:	3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
12	0	7718	-0-	7718	19426		31	1	7687	2	Y	-0-	-0-	
01	0	7766	-0-	7766	27192		31	1	7735	2	Y	-0-	-0-	
02	34033 X	6841	-0-	-27192	-0-		28	1	6813	2	Y	-0-	-0-	
03	8401 X	7813	-0-	-588	-0-		31	1	7782	2	Y	-0-	-0-	
04	7530 X	7425	-0-	-105	-0-		30	1	7395	2	Y	-0-	-0-	
05	7781 X	7721	-0-	-60	-0-		31	1	7690	2	Y	-0-	-0-	

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412											
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616 - 13856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	2276	-0-	2276	6611	31	1	2245	2	N	-0-				-0-
01	0	2313	-0-	2313	8924	31	1	2282	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2072	-0-	-728	8196	28	1	2044	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	2207	-0-	-893	7303	31	1	2176	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	2195	-0-	-805	6498	30	1	2165	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	2265	-0-	-835	5663	31	1	2234	2	N	-0-				-0-
-----															
708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365 - 13584				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040 - 18300				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
-----															
REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES								
LINOP CORPORATION		501665													
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT				-0-
-----															
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427			RRCID ->	098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF. N/A				
ARCO-STATE		WELL #:		1											
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				214
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				215
02	14B DENY	6	-0-	6	6	5	3	1	9	N	1				216
03	14B DENY	6	-0-	6	12	5	3	1	9	N	1				217
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT				217
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT				217
-----															
RE-OP CORP.		695742			RRCID ->	036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF. N/A				
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742					
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-



-----																
REAVES, N. (3200)			//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.			//CONT.//		695742											
ARCO STATE 24			WELL #:		4	RRCID ->	069912	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
REEVES -AM-			WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
-----																
REEVES -BC- FEE			WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT				-0-
-----																
AMARILLO STATE 36			WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
REEVES -BD- FEE			WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF. N/A				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-
-----																
ARCO STATE 24			WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3150 - 3161				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ARCO STATE			WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3221 - 3258				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742						
ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID -> 074252	COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH 3275	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HILL "32"		WELL #:		1	RRCID -> 075056	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3125	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028 - 3035		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RED BLUFF (CONSOLIDATED)				75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING			
OXY USA INC.				630591						
RED BLUFF 1S		WELL #:		4	RRCID -> 282519	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5540 - 7320		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
REV MIDSTREAM SWD TX #1, LLC				703604								
BOXCAR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF. 3786 - 6160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
RED BLUFF 13				WELL #:		RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.11323 - 11943
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017												

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LOVING			
RED BLUFF 1				WELL #:	1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.11532 - 11570
12	21731 X	12359	-0-	-9372	-0-	24	1	12232	2	Y	94	147 1 45
						103	9					
01	21731 X	4641	-0-	-17090	-0-	11	1	4578	2	Y	47	71 1 21
						52	9					
02	13972 X	8419	-0-	-5553	-0-	13	1	7712	2	Y	631	233 1 419
						694	9					
03	15407 X	14039	-0-	-1368	-0-	29	1	13866	2	Y	131	510 1 40
						144	9					
04	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	40
05	12369 X	1315	-0-	-11054	-0-	9	1	1254	2	Y	47	87
						52	9					

OXY USA INC.				630591					CNTY: LOVING			
RED BLUFF "12"				WELL #:	3	RRCID ->	096751	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	17017	PERF.11530 - 11826
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2022												

STATELINE WATER, LLC				816096					CNTY: LOVING			
DAMSITE UNIT				WELL #:	1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED BLUFF DEEP				WELL #:	1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
RHODA WALKER (CANYON 5900)			76184 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: WARD					
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924												
UNIVERSITY "K"			WELL #: 1		RRCID -> 289351			COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RODGERS (ATOKA)			77830 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125												
KELTON			WELL #: 1		RRCID -> 080833			COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306					
12		0	6841	-0-	6841	11718	6841	3			N	-0-			28
01		0	5911	-0-	5911	17629	5911	3			N	-0-			28
02		22034 X	4405	-0-	-17629	-0-	4405	3			N	-0-			28
03		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			N	-0-			28
04		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-			28
05		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-			28
-----															
RODGERS			WELL #: 1		RRCID -> 154628			COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
-----															
ROJO CABALLOS (MISS.)			77953 280		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
WEATHERBY, IVY B.			WELL #: 3		RRCID -> 094140			COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469					
12		11222 X	9111	-0-	-2111	-0-	2	1	9109	2	N	-0-			67
01		10602 X	10414	-0-	-188	-0-	10414	2			N	-0-			67
02		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-			67
03		10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-			67
04		10080 X	9990	-0-	-90	-0-	9990	2			N	-0-			67
05		10416 X	10265	-0-	-151	-0-	10265	2			N	-0-			67
-----															
SCHLOSSER, FRED ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 184879			COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303					
12		0	1630	-0-	1630	4205	1630	2			N	-0-			50
01		0	2465	-0-	2465	6670	2465	2			N	-0-			50
02		2800 N	79	-0-	-2721	3949	79	2			N	-0-			50
03		3100 N	1982	-0-	-1118	2831	1982	2			N	-0-			50
04		2961 N	130	-0-	-2831	-0-	130	2			N	-0-			50
05		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			50
-----															
WEATHERBY, IVY B. "A"			WELL #: 2		RRCID -> 203355			COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:	2	RRCID ->	205555	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.15130 - 15179					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.		945936													
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:	1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A					
12	0	7688	-0-	7688	18625	7640	3	48	9	Y	44	182	1		310
01	0	7577	-0-	7577	26202	7498	3	79	9	Y	72				382
02	32867 X	6665	-0-	-26202	-0-	6601	3	64	9	Y	58	188	1		252
03	7688 X	6745	-0-	-943	-0-	6721	3	24	9	Y	22				274
04	7440 X	6740	-0-	-700	-0-	6703	3	37	9	Y	34				308
05	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8092	3	63	9	Y	57				365

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	PERF. N/A					
12	0	555	-0-	555	1788	555	3			Y	-0-				86
01	0	576	-0-	576	2364	576	3			Y	-0-				86
02	2800 N	524	-0-	-2276	88	524	3			Y	-0-				86
03	1468 N	1380	-0-	-88	-0-	1380	3			Y	-0-				86
04	3000 N	5642	-0-	2642	2642	5642	3			Y	-0-				86
05	3100 N	3306	-0-	206	2848	3306	3			Y	-0-				86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.14893 - 15130					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:	2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.15087 - 15123					
12	0	416	-0-	416	1737	416	3			Y	-0-				171
01	0	437	-0-	437	2174	437	3			Y	-0-				171
02	2534 N	360	-0-	-2174	-0-	360	3			Y	-0-				171
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-				171
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-				171
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	568	3	47	9	Y	43	187	1		27

CROSS, R. B. 21		WELL #:	2	RRCID ->	170171	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	15729	PERF.15154 - 15316					
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	890	3	9	9	N	8				16
01	0	845	-0-	845	845	844	3	1	9	N	1				17
02	1479 N	634	-0-	-845	-0-	634	3			N	-0-				17
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				17
04	810 N	445	-0-	-365	-0-	444	3	1	9	N	1				18
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	3	14	9	N	13				31

-----												
ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)			77953 505		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			945936									
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"			WELL #:	1	RRCID ->	087588	COMPL. DATE	03/16/1980	TOTAL DEPTH	15692	PERF.	12900 - 15692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"			WELL #:	3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.	15626 - 15636
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROJO CABALLOS (WOLFCAMP)			77953 750		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.			200551									
MCINTYRE-STATE "32"			WELL #:	1 C	RRCID ->	119344	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	18564	PERF.	12186 - 12196
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)			77956 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
BUECHY STATE "28"			WELL #:	1	RRCID ->	195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	18877	PERF.	16660 - 17060
12	5890 X	4653	-0-	-1237	-0-	4653	3	N	-0-			-0-
01	5890 X	4465	-0-	-1425	-0-	4465	3	N	-0-			-0-
02	5320 X	4873	-0-	-447	-0-	4873	3	N	-0-			-0-
03	5797 X	4115	-0-	-1682	-0-	4115	3	N	-0-			-0-
04	4500 X	4454	-0-	-46	-0-	4454	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	4588	-0-	-806	-0-	4588	3	N	-0-			-0-
-----												
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)			77956 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862									
HOLBERT			WELL #:	1	RRCID ->	090633	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	18610	PERF.	18189 - 18291
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	-0-			-0-
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3	N	-0-			-0-
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	N	-0-			-0-
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-			-0-
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3	N	-0-			-0-
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-			-0-
-----												
SMALLWOOD			WELL #:	1	RRCID ->	199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	20986	PERF.	17566 - 17588
12	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	3	N	-0-			-0-
01	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	3	N	-0-			-0-
02	672 N	505	-0-	-167	-0-	505	3	N	-0-			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	3	N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-			-0-
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	1860	-0-	-940	-0-	1860 3		N	-0-			-0-
03	3100 X	1790	-0-	-1310	-0-	1790 3		N	-0-			-0-
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 3		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

12	0	5056	-0-	5056	14631	5056 2		N	-0-			-0-
01	0	5143	-0-	5143	19774	5143 2		N	-0-			-0-
02	25272 X	5498	-0-	-19774	-0-	5498 2		N	-0-			-0-
03	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767 2		N	-0-			-0-
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344 2		N	-0-			-0-
05	6014 X	4851	-0-	-1163	-0-	4851 2		N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

12	31558 X	29009	-0-	-2549	-0-	29009 2		N	-0-			-0-
01	31558 X	31202	-0-	-356	-0-	31202 2		N	-0-			-0-
02	28196 X	27868	-0-	-328	-0-	27868 2		N	-0-			-0-
03	32029 X	32029	-0-	-0-	-0-	32029 2		N	-0-			-0-
04	30906 X	30906	-0-	-0-	-0-	30906 2		N	-0-			-0-
05	31816 X	31816	-0-	-0-	-0-	31816 2		N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

12	12617 X	8990	-0-	-3627	-0-	8990 2		N	-0-			-0-
01	12183 X	11004	-0-	-1179	-0-	11004 2		N	-0-			-0-
02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	9942 2		N	-0-			-0-
03	10292 X	10255	-0-	-37	-0-	10255 2		N	-0-			-0-
04	10650 X	9171	-0-	-1479	-0-	9171 2		N	-0-			-0-
05	11005 X	9454	-0-	-1551	-0-	9454 2		N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

12	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039 2		N	-0-			-0-
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 2		N	-0-			-0-
02	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109 2		N	-0-			-0-
03	9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	9263 2		N	-0-			-0-
04	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2		N	-0-			-0-
05	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802 2		N	-0-			-0-

-----															
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.//										77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
DARK HORSE EXPLORATION INC.										200551					
MCINTYRE - STATE "32"										WELL #:	1 T	RRCID -> 141360	COMPL. DATE 05/12/1990	TOTAL DEPTH 18564	PERF.18104 - 18378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC										217012					
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST										WELL #:	1	RRCID -> 095482	COMPL. DATE 09/03/1981	TOTAL DEPTH 19038	PERF.18696 - 18967
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
XTO ENERGY INC.										945936					
MOORE, KATHLEEN J. "B"										WELL #:	1	RRCID -> 136145	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 21900	PERF.18015 - 18204
12		0	17860	-0-	17860	44240	17860	3		N	-0-			-0-	
01		0	21649	-0-	21649	65889	21649	3		N	-0-			-0-	
02		83520 X	17631	-0-	-65889	-0-	17631	3		N	-0-			-0-	
03		18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	18866	3		N	-0-			-0-	
04		18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	3		N	-0-			-0-	
05		18632 X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3		N	-0-			-0-	
-----															
STATE MCINTYRE										WELL #:	3	RRCID -> 275755	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 16070	PERF.15296 - 15741
12		0	24937	-0-	24937	71867	24937	3		N	-0-			171	
01		0	24382	-0-	24382	96249	24382	3		N	-0-			171	
02		118630 X	22381	-0-	-96249	-0-	22381	3		N	-0-			171	
03		24240 X	24240	-0-	-0-	-0-	24240	3		N	-0-			171	
04		23008 X	23008	-0-	-0-	-0-	23008	3		N	-0-			171	
05		23777 X	23777	-0-	-0-	-0-	23777	3		N	-0-			171	
-----															
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.)										77956 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
SCHLOSSER, F. ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 062117	COMPL. DATE 05/11/1975	TOTAL DEPTH 21500	PERF. N/A
12		0	88	-0-	88	153	88	2		N	-0-			-0-	
01		0	91	-0-	91	244	91	2		N	-0-			-0-	
02		355 N	111	-0-	-244	-0-	111	2		N	-0-			-0-	
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
-----															
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)										77959 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.										148113					
TXL REEVES STATE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966	TOTAL DEPTH 21910	PERF. N/A
12		0	1874	-0-	1874	3774	1874	2		N	-0-			-0-	
01		0	1979	-0-	1979	5753	1979	2		N	-0-			-0-	
02		2800 N	1502	-0-	-1298	4455	1502	2		N	-0-			-0-	
03		3100 N	1986	-0-	-1114	3341	1986	2		N	-0-			-0-	
*04		3000 N	1907	-0-	-1093	2248	1907	2		N	-0-			-0-	
05		3100 N	1982	-0-	-1118	1130	1982	2		N	-0-			-0-	



-----												
ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0	2976	-0-	2976	6307	2976	2		N	-0-	-0-
01		0	3429	-0-	3429	9736	3429	2		N	-0-	-0-
02		12237 X	2501	-0-	-9736	-0-	2501	2		N	-0-	-0-
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-	-0-
04		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		N	-0-	-0-
05		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2		N	-0-	-0-
-----												
RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SLANT OPERATING, LLC 786697												
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A												
12		0	1970	-0-	1970	1970	1970	2		N	-0-	-0-
01		0	2453	-0-	2453	4423	2453	2		N	-0-	-0-
02		6132 R	1709	-0-	-4423	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
03		2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-	-0-
04		2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-	-0-
05		1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-	-0-
-----												
SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
WADDELL TR A WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCKNIGHT, M. B. A		WELL #:		5	RRCID ->	163936	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	5114 -	5328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CROLEY ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	5422 -	5430	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
M.B. MCKNIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	261520	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4978 -	5373	
12	0	3481	-0-	3481	10308	3288	2	193	9	Y	175	170	0	18
01	0	3885	-0-	3885	14193	3600	2	285	9	Y	259	248	0	29
02	17652 X	3459	-0-	-14193	-0-	3122	2	337	9	Y	306	307	0	28
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3343	2	300	9	Y	273	261	0	40
04	3750 X	3354	-0-	-396	-0-	3053	2	301	9	Y	274	273	0	41
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3628	2	257	9	Y	234	245	0	30
-----														
RING ENERGY, INC.		WELL #:		712382	RRCID ->	066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF.	N/A		
MCKNIGHT, M. B.				109										
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		111	RRCID ->	068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	N/A		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/19/2023 - REMOV PER TRK 147217														
-----														
MCKNIGHT-CROLEY		WELL #:		1	RRCID ->	163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF.	5166 -	5394	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		121	RRCID ->	174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	5232 -	5418	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382									
MCKNIGHT, M. B.		WELL #:		183	RRCID ->	205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087	- 5480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY				925440		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372	- 5442	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
N & O OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553	- 4823	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A		
12	1829 N	1217	-0-	-612	-0-	1210	2	7 9	N	6			113
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17 9	N	15			128
02	1484 N	1310	-0-	-174	-0-	1299	2	11 9	N	10			138
03	1209 N	771	-0-	-438	-0-	756	2	15 9	N	14			152
04	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1609	2	9 9	N	8			160
*05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1685	2	13 9	N	12			172

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS				
PA PROSPECT CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904	- 4342	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9868	- 9914	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703												
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		RRCID -> 276595	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 10276	PERF. 9980	- 10031								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018																

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
HOELSCHER, FRED J.				1	RRCID -> 134836	COMPL. DATE 10/29/1984	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9934	- 9980							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT				1	RRCID -> 136414	COMPL. DATE 09/28/1984	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9965	- 9981							
12	0	82	-0-	82	309	82 3				N	-0-					55
01	0	129	-0-	129	438	129 3				N	-0-					55
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	354					N	NO RPT					55
03	489 N	135	-0-	-354	-0-	135 3				N	-0-					35
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3				N	-0-					35
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3				N	-0-					35

HALFMANN, DELBERT				1	RRCID -> 147950	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9957	- 9969							
12	0	296	-0-	296	2233	289 3	7 9	Y		6						157
01	0	562	-0-	562	2795	527 3	35 9	Y		32						189
02	2800 N	282	-0-	-2518	277	282 3		Y		-0-	1 0					188
03	955 N	678	-0-	-277	-0-	667 3	11 9	Y		10						198
04	540 N	202	-0-	-338	-0-	202 3		Y		-0-						198
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	137 3		Y		-0-						198

HALFMANN, DELBERT				2	RRCID -> 147951	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 8516	- 11966							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	19 3	29 9	Y		26						117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			Y		-0-	1 0					116
03	14B2 EXT	101	-0-	101	149	90 3	11 9	Y		10						126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149			Y		9						135
05	149 N	-0-	-0-	-149	-0-			Y		-0-						135

GLASSCOCK -X- FEE				2	RRCID -> 264434	COMPL. DATE 08/08/1987	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9900	- 9932							
12	DLQ G-10	191	-0-	191	533	191 3		Y		-0-						34
01	0	150	-0-	150	683	150 3		Y		-0-						34
02	818 N	135	-0-	-683	-0-	135 3		Y		-0-						34
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141 3		Y		-0-						34
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	60 3	23 9	Y		21						55
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y		-0-						55

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK														
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2023														
-----														
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640														
12	DLQ G-10	190	-0-	190	515	136	2	54	9	Y	49	102	1	31
01	DLQ G-10	564	-0-	564	1079	524	2	40	9	Y	36	36	1	31
02	DLQ G-10	400	-0-	400	1479	374	2	26	9	Y	24	25	1	30
03	DLQ G-10	544	-0-	544	2023	497	2	47	9	Y	43	27	1	46
04	2791 R	768	-0-	-2023	-0-	716	2	52	9	Y	47	36	1	57
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17			74
-----														
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968														
12	DLQ G-10	37	-0-	37	356	16	2	21	9	Y	19	47	1	15
01	DLQ G-10	37	-0-	37	393	9	2	28	9	Y	25			40
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2913	2486	2	34	9	Y	31	40	1	31
03	DLQ G-10	967	-0-	967	3880	944	2	23	9	Y	21	37	1	15
04	4280 R	400	-0-	-3880	-0-	369	2	31	9	Y	28			43
05	2790 #	81	-0-	-2709	-0-	57	2	24	9	Y	22	35	1	30
-----														
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704														
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)			79820 800	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ECTOR		
DIAMONDBACK E&P LLC			217012									
VAN			WELL #: 3	RRCID -> 293100	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 10372	PERF. 8758	-	8761			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		684 N	-0-	-0-	-684 B	-0-		Y	-0-	10	0	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN)			79898 376	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES		
XTO ENERGY INC.			945936									
TEXACO MINERALS			WELL #: 1	RRCID -> 189885	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 15330	PERF.12830	-	12888			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAN MARTINE (DELAWARE)			80291 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			027200									
COPPERHEAD			WELL #: 901	RRCID -> 288296	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 4000	PERF. N/A					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)			80296 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES		
EXTEX OPERATING COMPANY			257062									
CALDWELL ESTATE "4"			WELL #: 1	RRCID -> 105773	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14425	PERF.11046	-	11589			
12		0	2362	-0-	2362	8903	2362 3	N	-0-			215
01		0	2526	-0-	2526	11429	2526 3	N	-0-			215
02		13377 X	1948	-0-	-11429	-0-	1948 3	N	-0-			215
03		3472 X	1944	-0-	-1528	-0-	1944 3	N	-0-			215
04		3060 X	2333	-0-	-727	-0-	2303 3	N	27			242
05		2511 X	2455	-0-	-56	-0-	2442 3	N	12	179	1	75
-----												
TEXACO, INC. "ATA"			WELL #: 1	RRCID -> 108477	COMPL. DATE 10/27/1983	TOTAL DEPTH 16924	PERF.11340	-	11591			
12		0	1382	-0-	1382	3564	1382 3	N	-0-			170
01		0	922	-0-	922	4486	922 3	N	-0-			170
02		2800 N	881	-0-	-1919	-0-	2567 3	N	-0-			170
03		3100 N	1718	-0-	-1382	-0-	1718 3	N	-0-			170
04		2133 N	948	-0-	-1185	-0-	948 3	N	-0-			170
05		961 N	636	-0-	-325	-0-	636 3	N	-0-			170
-----												
CALDWELL ESTATE "10"			WELL #: 1	RRCID -> 111484	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10902	-	11398			
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3	N	-0-			-0-
01		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3	N	-0-			-0-
02		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3	N	-0-			-0-
03		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 3	N	-0-			-0-
04		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5143 3	N	-0-			-0-
05		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405 3	N	-0-			-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
OXY USA INC.				630591								
CALDWELL 4				WELL #:	1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11480 - 11510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
01		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		N	-0-		-0-
02		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
03		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-		-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427								
BARNESLEY, T.C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871 - 4178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		120
02	14B	DENY	20	-0-	20	-0-	5 3	15 9	N	14		134
03	14B	DENY	9	-0-	9	-0-	5 3	4 9	N	4		138
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WADDELL TR A				WELL #:	1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4095 - 4196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL TR A				WELL #:	1918	RRCID ->	281557	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 4038 - 4136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-		-0-
01		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			Y	-0-		-0-
02		9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-			Y	-0-		-0-
03		10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-			Y	-0-		-0-
04		10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			Y	-0-		-0-
05		9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-			Y	NO RPT		-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710					CNTY: CRANE			
TUBB, J. B.				WELL #:	5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072 - 4128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y	19	12 1	7
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	61	52 1	16
04		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3		Y	-0-		16
05	DLQ	G-10	720	-0-	720	-0-	720 3		Y	-0-		16

TUBB, J. B. "D"				WELL #:	2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710							
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 - 4088
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
BAKER OPERATING, INC.				046623							
FURR-TUBB		WELL #:		2	RRCID ->	112113	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2656 - 2993
12	0	378	-0-	378 B	732	378	3		Y	-0-	24
01	0	443	-0-	443 B	1175	443	3		Y	-0-	24
02	1554 R	379	-0-	-1175 B	-0-	379	3		Y	-0-	24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	411 R	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		Y	-0-	24
04	468 R	468	-0-	-0- B	-0-	468	3		Y	-0-	24
05	434 #	283	-0-	-151 B	-151	283	3		Y	-0-	24
FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2689 - 2875
12	0	414	-0-	414 B	1056	414	3		Y	-0-	54
01	0	340	-0-	340 B	1396	340	3		Y	-0-	54
02	1754 R	358	-0-	-1396 B	-0-	358	3		Y	-0-	54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 #	386	-0-	-48 B	-48	386	3		Y	-0-	54
04	420 #	316	-0-	-104 B	-152	316	3		Y	-0-	54
05	403 #	370	-0-	-33 B	-185	370	3		Y	-0-	54
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	3088	PERF. N/A
12	0	358	-0-	358 B	1375	330	2	28 9	N	25	26 0
01	0	338	-0-	338 B	1713	331	2	7 9	Y	6	6 0
02	2003 R	290	-0-	-1713 B	-0-	290	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	327 R	327	-0-	-0- B	-0-	327	2		Y	-0-	-0-
04	323 R	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		Y	-0-	-0-
05	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		Y	-0-	-0-
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	09/23/1960	TOTAL DEPTH	3001	PERF. N/A
12	0	609	-0-	609 B	1467	609	2		N	-0-	-0-
01	0	599	-0-	599 B	2066	599	2		Y	-0-	-0-
02	2558 R	492	-0-	-2066 B	-0-	492	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 #	542	-0-	-78 B	-78	542	2		Y	-0-	-0-
04	600 #	518	-0-	-82 B	-160	518	2		Y	-0-	-0-
05	620 #	466	-0-	-154 B	-314	466	2		Y	-0-	-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A												
12	0	1154	-0-	1154 B	3674	1154	2			N	-0-	-0-
01	0	804	-0-	804 B	4478	804	2			Y	-0-	-0-
02	5548 R	1070	-0-	-4478 B	-0-	1070	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1116 #	885	-0-	-231 B	-231	885	2			Y	-0-	-0-
04	1080 #	707	-0-	-373 B	-604	707	2			Y	-0-	-0-
05	1116 #	616	-0-	-500 B	-1104	616	2			Y	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
12	0	539	-0-	539 B	1504	539	2			N	-0-	-0-
01	0	534	-0-	534 B	2038	534	2			Y	-0-	-0-
02	2478 R	440	-0-	-2038 B	-0-	440	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	466 R	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			Y	-0-	-0-
04	390 #	385	-0-	-5 B	-5	385	2			Y	-0-	-0-
05	403 #	325	-0-	-78 B	-83	325	2			Y	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
12	0	332	-0-	332 B	970	304	2	28	9	N	25	-0-
01	0	312	-0-	312 B	1282	305	2	7	9	Y	6	-0-
02	1564 R	282	-0-	-1282 B	-0-	282	2			Y	6	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							0	-0-
03	310 #	308	-0-	-2 B	-2	308	2			Y	-0-	-0-
04	300 #	296	-0-	-4 B	-6	296	2			Y	-0-	-0-
05	310 #	304	-0-	-6 B	-12	304	2			Y	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A												
12	0	1060	-0-	1060 B	3788	1060	2			N	-0-	-0-
01	0	1037	-0-	1037 B	4825	1037	2			Y	-0-	-0-
02	5768 R	943	-0-	-4825 B	-0-	943	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1054 #	1043	-0-	-11 B	-11	1043	2			Y	-0-	-0-
04	1020 #	986	-0-	-34 B	-45	986	2			Y	-0-	-0-
05	1054 #	1026	-0-	-28 B	-73	1026	2			Y	-0-	-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12	0	894	-0-	894 B	3986	894	2			N	-0-	-0-
01	0	835	-0-	835 B	4821	835	2			Y	-0-	-0-
02	5577 R	756	-0-	-4821 B	-0-	756	2			Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 R	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			Y	-0-	-0-
04	775 R	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			Y	-0-	-0-
05	809 R	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	1307	-0-	1307 B	3930	1307	2	N	-0-			-0-
01	0	1277	-0-	1277 B	5207	1277	2	Y	-0-			-0-
02	6352 R	1145	-0-	-5207 B	-0-	1145	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 #	1257	-0-	-169 B	-169	1257	2	Y	-0-			-0-
04	1320 #	1207	-0-	-113 B	-282	1207	2	Y	-0-			-0-
05	1302 #	1204	-0-	-98 B	-380	1204	2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
12	0	54	-0-	54 B	221	37	2	N	15	15	0	-0-
01	0	53	-0-	53 B	274	38	2	Y	14	13	0	-1
02	315 R	41	-0-	-274 B	-0-	24	2	Y	15	16	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28	2	Y	14	14	0	-0-
04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	25	2	Y	14	14	0	-0-
05	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28	2	Y	14	14	0	-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
12	0	736	-0-	736 B	1460	736	2	N	-0-			-0-
01	0	692	-0-	692 B	2152	692	2	Y	-0-			-0-
02	2797 R	645	-0-	-2152 B	-0-	645	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 #	732	-0-	-12 B	-12	732	2	Y	-0-			-0-
04	720 #	664	-0-	-56 B	-68	664	2	Y	-0-			-0-
05	744 #	721	-0-	-23 B	-91	721	2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12	0	165	-0-	165 B	549	165	2	N	-0-			-0-
01	0	166	-0-	166 B	715	166	2	Y	-0-			-0-
02	866 R	151	-0-	-715 B	-0-	151	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	Y	-0-			-0-
04	195 R	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
05	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
12	0	224	-0-	224 B	601	224	2	N	-0-			-0-
01	0	219	-0-	219 B	820	219	2	Y	-0-			-0-
02	1019 R	199	-0-	-820 B	-0-	199	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
04	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	Y	-0-			-0-
05	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
12	0	777	-0-	777 B	2922	777	2	N	-0-			-0-
01	0	772	-0-	772 B	3694	772	2	Y	-0-			-0-
02	4381 R	687	-0-	-3694 B	-0-	687	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 #	768	-0-	-38 B	-38	768	2	Y	-0-			-0-
04	780 #	735	-0-	-45 B	-83	735	2	Y	-0-			-0-
05	775 #	732	-0-	-43 B	-126	732	2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A															
12		0	640	-0-	640 B	1835	640	2			N	-0-			-0-
01		0	614	-0-	614 B	2449	614	2			Y	-0-			-0-
02		3008 R	559	-0-	-2449 B	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		620 #	605	-0-	-15 B	-15	605	2			Y	-0-			-0-
04		600 #	569	-0-	-31 B	-46	569	2			Y	-0-			-0-
05		620 #	608	-0-	-12 B	-58	608	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998															
12		0	919	-0-	919 B	2560	891	2	28	9	N	25	26	0	-0-
01		0	912	-0-	912 B	3472	880	2	32	9	Y	29	28	0	1
02		4241 R	769	-0-	-3472 B	-0-	745	2	24	9	Y	22	22	0	1
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		899 #	879	-0-	-20 B	-20	850	2	29	9	Y	26	27	0	-0-
04		870 #	829	-0-	-41 B	-61	804	2	25	9	Y	23	23	0	-0-
05		899 #	908	-0-	9 B	-52	908	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
12		0	-0-	-0-	-0- B	-1783					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-1783					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1783					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1783								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	1734	-0-	1734 B	4603	1734	2		N	-0-		-0-
01	0	1841	-0-	1841 B	6444	1841	2		Y	-0-		-0-
02	8039 R	1595	-0-	-6444 B	-0-	1595	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 #	1650	-0-	-272 B	-272	1650	2		Y	-0-		-0-
04	1770 #	1521	-0-	-249 B	-521	1521	2		Y	-0-		-0-
05	1829 #	1559	-0-	-270 B	-791	1559	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
12	0	2186	-0-	2186 B	6316	2186	2		N	-0-		-0-
01	0	2134	-0-	2134 B	8450	2134	2		Y	-0-		-0-
02	10348 R	1898	-0-	-8450 B	-0-	1898	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 #	2150	-0-	-82 B	-82	2150	2		Y	-0-		-0-
04	2160 #	1975	-0-	-185 B	-267	1975	2		Y	-0-		-0-
05	2201 #	2198	-0-	-3 B	-270	2198	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
12	0	289	-0-	289 B	862	289	2		N	-0-		-0-
01	0	388	-0-	388 B	1250	388	2		Y	-0-		-0-
02	1562 R	312	-0-	-1250 B	-0-	312	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 #	332	-0-	-9 B	-9	332	2		Y	-0-		-0-
04	390 #	303	-0-	-87 B	-96	303	2		Y	-0-		-0-
05	403 #	330	-0-	-73 B	-169	330	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
12	0	588	-0-	588 B	1582	588	2		N	-0-		-0-
01	0	991	-0-	991 B	2573	991	2		Y	-0-		-0-
02	3028 R	455	-0-	-2573 B	-0-	455	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 #	483	-0-	-75 B	-75	483	2		Y	-0-		-0-
04	540 #	370	-0-	-170 B	-245	370	2		Y	-0-		-0-
05	558 #	316	-0-	-242 B	-487	316	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
12	0	925	-0-	925 B	2274	897	2	28 9	N	25	26 0	-0-
01	0	873	-0-	873 B	3147	866	2	7 9	Y	6	6 0	-0-
02	3877 R	730	-0-	-3147 B	-0-	730	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 #	806	-0-	-31 B	-31	806	2		Y	-0-		-0-
04	810 #	754	-0-	-56 B	-87	754	2		Y	-0-		-0-
05	837 #	793	-0-	-44 B	-131	793	2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912															
12		0	2212	-0-	2212 B	6229	2212	2			N	-0-			-0-
01		0	2275	-0-	2275 B	8504	2275	2			Y	-0-			-0-
02		10524 R	2020	-0-	-8504 B	-0-	2020	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			Y	-0-			-0-
04		1956 R	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	2			Y	-0-			-0-
05		1972 R	1972	-0-	-0- B	-0-	1972	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
12		0	439	-0-	439 B	1904	415	2	24	9	N	22	23	0	-0-
01		0	430	-0-	430 B	2334	422	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
02		2830 R	496	-0-	-2334 B	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		434 #	428	-0-	-6 B	-6	428	2			Y	-0-			-0-
04		793 R	799	-0-	6 B	-0-	799	2			Y	-0-			-0-
05		509 R	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A															
12		0	533	-0-	533 B	1484	533	2			N	-0-			-0-
01		0	531	-0-	531 B	2015	531	2			Y	-0-			-0-
02		2481 R	466	-0-	-2015 B	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
04		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			Y	-0-			-0-
05		550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A													
12	0	877	-0-	877	B	2259	877	2		N	-0-		-0-
01	0	916	-0-	916	B	3175	916	2		Y	-0-		-0-
02	3906 R	731	-0-	-3175	B	-0-	731	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	806 #	794	-0-	-12	B	-12	794	2		Y	-0-		-0-
04	780 #	762	-0-	-18	B	-30	762	2		Y	-0-		-0-
05	806 #	770	-0-	-36	B	-66	770	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950													
12	0	848	-0-	848	B	2131	848	2		N	-0-		-0-
01	0	833	-0-	833	B	2964	833	2		Y	-0-		-0-
02	3683 R	719	-0-	-2964	B	-0-	719	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	713 #	703	-0-	-10	B	-10	703	2		Y	-0-		-0-
04	690 #	613	-0-	-77	B	-87	613	2		Y	-0-		-0-
05	713 #	541	-0-	-172	B	-259	541	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930													
12	0	317	-0-	317	B	966	317	2		N	-0-		-0-
01	0	238	-0-	238	B	1204	238	2		Y	-0-		-0-
02	1395 R	191	-0-	-1204	B	-0-	191	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	279 #	232	-0-	-47	B	-47	232	2		Y	-0-		-0-
04	270 #	221	-0-	-49	B	-96	221	2		Y	-0-		-0-
05	279 #	236	-0-	-43	B	-139	236	2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032													
12	0	1030	-0-	1030	B	2683	1030	2		N	-0-		-0-
01	0	1033	-0-	1033	B	3716	1033	2		Y	-0-		-0-
02	4548 R	832	-0-	-3716	B	-0-	832	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	961 #	938	-0-	-23	B	-23	938	2		Y	-0-		-0-
04	930 #	871	-0-	-59	B	-82	871	2		Y	-0-		-0-
05	961 #	889	-0-	-72	B	-154	889	2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068															
12		0	669	-0-	669 B	1750	641	2	28	9	N	25	26	0	-0-
01		0	644	-0-	644 B	2394	637	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
02		2944 R	550	-0-	-2394 B	-0-	550	2			Y	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			Y	-0-			-0-
04		557 R	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
05		579 R	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930															
12		0	2085	-0-	2085 B	6323	2085	2			N	-0-			-0-
01		0	2355	-0-	2355 B	8678	2355	2			Y	-0-			-0-
02		10684 R	2006	-0-	-8678 B	-0-	2006	2			Y	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2155 R	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	2			Y	-0-			-0-
04		1925 R	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			Y	-0-			-0-
05		1989 R	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965															
12		0	503	-0-	503 B	1212	503	2			N	-0-			-0-
01		0	474	-0-	474 B	1686	474	2			Y	-0-			-0-
02		2046 R	360	-0-	-1686 B	-0-	360	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 #	452	-0-	-44 B	-44	452	2			Y	-0-			-0-
04		480 #	431	-0-	-49 B	-93	431	2			Y	-0-			-0-
05		496 #	440	-0-	-56 B	-149	440	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005															
12		0	334	-0-	334 B	620	334	2			N	-0-			-0-
01		0	323	-0-	323 B	943	323	2			Y	-0-			-0-
02		1233 R	290	-0-	-943 B	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 #	325	-0-	-16 B	-16	325	2			Y	-0-			-0-
04		330 #	320	-0-	-10 B	-26	320	2			Y	-0-			-0-
05		341 #	330	-0-	-11 B	-37	330	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987															
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					N	18	20	0	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	25	22	0	3
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	17	17	0	3
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5													
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	9	0	1
04		1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	1	0	-0-
05		26 R	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944															
12		0	540	-0-	540 B	1714	540	2			N	-0-			-0-
01		0	527	-0-	527 B	2241	527	2			Y	-0-			-0-
02		2714 R	473	-0-	-2241 B	-0-	473	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 #	428	-0-	-99 B	-99	428	2			Y	-0-			-0-
04		510 #	406	-0-	-104 B	-203	406	2			Y	-0-			-0-
05		527 #	435	-0-	-92 B	-295	435	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064															
12		0	1632	-0-	1632 B	6334	1590	2	42	9	N	38	39	0	-0-
01		0	1628	-0-	1628 B	7962	1620	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
02		9428 R	1466	-0-	-7962 B	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1614 R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
04		1571 R	1571	-0-	-0- B	-0-	1567	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
05		1660 R	1660	-0-	-0- B	-0-	1627	2	33	9	Y	30	29	0	1



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124															
12		0	1441	-0-	1441 B	4187	1441	2			N	-0-			-0-
01		0	1500	-0-	1500 B	5687	1500	2			Y	-0-			-0-
02		6995 R	1308	-0-	-5687 B	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1446 R	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2			Y	-0-			-0-
04		1398 R	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			Y	-0-			-0-
05		1426 #	1418	-0-	-8 B	-8	1418	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1038	-0-	1038 B	1038	1024	2	14	9	Y	13	12	0	1
05		14B2 EXT	613	-0-	613 B	1651	592	2	21	9	Y	19	18	0	2
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042															
12		0	226	-0-	226 B	958	198	2	28	9	N	25	26	0	-0-
01		0	200	-0-	200 B	1158	193	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
02		1348 R	190	-0-	-1158 B	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
04		272 R	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
05		270 R	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023															
12		0	875	-0-	875 B	2197	847	2	28	9	N	25	26	0	-0-
01		0	1057	-0-	1057 B	3254	1049	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
02		4200 R	946	-0-	-3254 B	-0-	946	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			Y	-0-			-0-
04		1031 R	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
05		1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967															
12		0	851	-0-	851 B	2362	851	2			N	-0-			-0-
01		0	853	-0-	853 B	3215	853	2			Y	-0-			-0-
02		3795 R	580	-0-	-3215 B	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		806 #	732	-0-	-74 B	-74	732	2			Y	-0-			-0-
04		780 #	711	-0-	-69 B	-143	711	2			Y	-0-			-0-
05		806 #	817	-0-	11 B	-132	817	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2023														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

12	0	2498	-0-	2498	B	5939	2498	2		N	-0-					-0-
01	0	2520	-0-	2520	B	8459	2520	2		Y	-0-					-0-
02	9330 R	871	-0-	-8459	B	-0-	871	2		Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1953 #	-0-	-0-	-1953	B	-1953				Y	-0-					-0-
04	1890 #	-0-	-0-	-1890	B	-3843				Y	-0-					-0-
05	1953 #	1	-0-	-1952	B	-5795	1	2		Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-10				N	-0-					-0-
01	0	1	-0-	1	B	-9	1	2		Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-37				Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -9															
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28				Y	-0-					-0-
04	1 #	-0-	-0-	-1	B	-29				Y	-0-					-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	B	-30				Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

12	0	1672	-0-	1672	B	2599	1672	2		N	-0-					-0-
01	0	1641	-0-	1641	B	4240	1641	2		Y	-0-					-0-
02	5657 R	1417	-0-	-4240	B	-0-	1417	2		Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1674 #	1573	-0-	-101	B	-101	1573	2		Y	-0-					-0-
04	1620 #	1420	-0-	-200	B	-301	1420	2		Y	-0-					-0-
05	1719 R	2020	-0-	301	B	-0-	2020	2		Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

12	0	973	-0-	973	B	2888	973	2		N	-0-					-0-
01	0	791	-0-	791	B	3679	791	2		Y	-0-					-0-
02	4569 R	890	-0-	-3679	B	-0-	890	2		Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	992 #	817	-0-	-175	B	-175	817	2		Y	-0-					-0-
04	930 #	651	-0-	-279	B	-454	651	2		Y	-0-					-0-
05	992 #	572	-0-	-420	B	-874	572	2		Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

12	0	690	-0-	690	B	1959	690	2		N	-0-					-0-
01	0	716	-0-	716	B	2675	716	2		Y	-0-					-0-
02	3296 R	621	-0-	-2675	B	-0-	621	2		Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 #	695	-0-	-18	B	-18	695	2		Y	-0-					-0-
04	690 #	674	-0-	-16	B	-34	674	2		Y	-0-					-0-
05	713 #	693	-0-	-20	B	-54	693	2		Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 -	3204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 -	3229		
12	0	406	-0-	406 B	1105	378	2	28	9	N	25	26	0	-0-	
01	0	369	-0-	369 B	1474	362	2	7	9	Y	6	6	0	-0-	
02	1796 R	322	-0-	-1474 B	-0-	322	2			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 #	310	-0-	-31 B	-31	310	2			Y	-0-			-0-	
04	330 #	301	-0-	-29 B	-60	301	2			Y	-0-			-0-	
05	341 #	332	-0-	-9 B	-69	332	2			Y	-0-			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095		
12	0	532	-0-	532 B	2069	532	2			N	-0-			-0-	
01	0	474	-0-	474 B	2543	474	2			Y	-0-			-0-	
02	2890 R	347	-0-	-2543 B	-0-	347	2			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	465 #	116	-0-	-349 B	-349	116	2			Y	-0-			-0-	
04	450 #	357	-0-	-93 B	-442	357	2			Y	-0-			-0-	
05	465 #	145	-0-	-320 B	-762	145	2			Y	-0-			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 -	2934		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 -	2980		
12	0	1763	-0-	1763 B	4615	1763	2			N	-0-			-0-	
01	0	1745	-0-	1745 B	6360	1745	2			Y	-0-			-0-	
02	7863 R	1503	-0-	-6360 B	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1618 R	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-	
04	1409 R	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-	
05	1426 #	1383	-0-	-43 B	-43	1383	2			Y	-0-			-0-	
-----															
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 -	2902		
12	0	1906	-0-	1906 B	5439	1906	2			N	-0-			-0-	
01	0	1749	-0-	1749 B	7188	1749	2			Y	-0-			-0-	
02	8834 R	1646	-0-	-7188 B	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1643 #	1626	-0-	-17 B	-17	1626	2			Y	-0-			-0-	
04	1590 #	1411	-0-	-179 B	-196	1411	2			Y	-0-			-0-	
05	1643 #	1390	-0-	-253 B	-449	1390	2			Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054															
12		0	-0-	-0-	-0- B	103					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	103					Y	-0-			-0-
02		103 R	-0-	-0-	-103 B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-61					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414															
12		0	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	47					Y	-0-			-0-
02		47 R	-0-	-0-	-47 B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090															
12		0	2579	-0-	2579 B	9527	2579	2			N	-0-			-0-
01		0	2484	-0-	2484 B	12011	2484	2			Y	-0-			-0-
02		14189 R	2178	-0-	-12011 B	-0-	2178	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2573 #	2330	-0-	-243 B	-243	2330	2			Y	-0-			-0-
04		2490 #	2216	-0-	-274 B	-517	2216	2			Y	-0-			-0-
05		2573 #	2359	-0-	-214 B	-731	2359	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000															
12		0	-0-	-0-	-0- B	-352					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-352					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-352							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046															
12		0	510	-0-	510 B	1303	510	2			N	-0-			-0-
01		0	506	-0-	506 B	1809	506	2			Y	-0-			-0-
02		2263 R	454	-0-	-1809 B	-0-	454	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 #	502	-0-	-25 B	-25	502	2			Y	-0-			-0-
04		510 #	481	-0-	-29 B	-54	481	2			Y	-0-			-0-
05		496 #	505	-0-	9 B	-45	505	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964															
12		0	2436	-0-	2436 B	5520	2436	2			N	-0-			-0-
01		0	2382	-0-	2382 B	7902	2382	2			Y	-0-			-0-
02		9926 R	2024	-0-	-7902 B	-0-	2024	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2294 #	1823	-0-	-471 B	-471	1823	2			Y	-0-			-0-
04		2220 #	1715	-0-	-505 B	-976	1715	2			Y	-0-			-0-
05		2294 #	1632	-0-	-662 B	-1638	1632	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064															
12		0	520	-0-	520 B	1612	520	2			N	-0-			-0-
01		0	503	-0-	503 B	2115	503	2			Y	-0-			-0-
02		2568 R	453	-0-	-2115 B	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		558 #	507	-0-	-51 B	-51	507	2			Y	-0-			-0-
04		540 #	492	-0-	-48 B	-99	492	2			Y	-0-			-0-
05		527 #	512	-0-	-15 B	-114	512	2			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454															
12		0	-0-	-0-	-0- B	-1727					N	33	35	0	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-1727					Y	1	1	0	-0-
02		644 #	-0-	-0-	-644 B	-2371					Y	-0-			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->			-2371										
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-2402					Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-2432					Y	-0-			-0-
05		0 #	13	-0-	13 B	-2419	1	2	12	9	Y	11	11	0	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	1237	-0-	1237	B	4645	1237	2		N	-0-
01		0	1210	-0-	1210	B	5855	1210	2		Y	-0-
02		6938 R	1083	-0-	-5855	B	-0-	1083	2		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1240 #	1192	-0-	-48	B	-48	1192	2		Y	-0-
04		1200 #	1142	-0-	-58	B	-106	1142	2		Y	-0-
05		1240 #	1188	-0-	-52	B	-158	1188	2		Y	-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
12		0	1588	-0-	1588	B	6282	1571	2	17	9	N
01		0	1372	-0-	1372	B	7654	1352	2	20	9	Y
02		9173 R	1519	-0-	-7654	B	-0-	1508	2	11	9	Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1705 #	1569	-0-	-136	B	-136	1568	2	1	9	Y
04		1650 #	-0-	-0-	-1650	B	-1786					Y
05		1674 #	-0-	-0-	-1674	B	-3460					Y
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-444					N
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-444					Y
02		9 #	-0-	-0-	-9	B	-453					Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9 CANCELLED UNDERAGE -> -444												
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9					Y
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9					Y
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-9					Y
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136												
12		0	1157	-0-	1157	B	3039	1157	2			N
01		0	1151	-0-	1151	B	4190	1151	2			Y
02		5150 R	960	-0-	-4190	B	-0-	960	2			Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 #	1091	-0-	-56	B	-56	1091	2			Y
04		1110 #	1008	-0-	-102	B	-158	1008	2			Y
05		1147 #	932	-0-	-215	B	-373	932	2			Y
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-4245					N
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-4245					Y
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-4245					Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1320 CANCELLED UNDERAGE -> -2925												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320					Y
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320					Y
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1320					Y
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0	2899	-0-	2899 B	5575	2899 2		N	-0-		-0-
01		0	2753	-0-	2753 B	8328	2753 2		Y	-0-		-0-
02		10834 R	2506	-0-	-8328 B	-0-	2506 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3069 #	2779	-0-	-290 B	-290	2779 2		Y	-0-		-0-
04		2970 #	2484	-0-	-486 B	-776	2484 2		Y	-0-		-0-
05		2914 #	2858	-0-	-56 B	-832	2858 2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
12		0	4994	-0-	4994 B	17810	4994 2		N	-0-		-0-
01		0	4481	-0-	4481 B	22291	4481 2		Y	-0-		-0-
02		14952	3945	-0-	-11007 B	11284	3945 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11284												
03		15996 R	4712	-0-	-11284 B	-0-	4712 2		Y	-0-		-0-
04		4361 R	4361	-0-	-0- B	-0-	4361 2		Y	-0-		-0-
05		4626 R	4626	-0-	-0- B	-0-	4626 2		Y	-0-		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
12		0	68	-0-	68 B	-340	48 2	20 9	N	18	20 0	-0-
01		0	82	-0-	82 B	-258	54 2	28 9	Y	25	22 0	3
02		196 #	79	-0-	-117 B	-375	60 2	19 9	Y	17	17 0	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -258												
03		124 #	113	-0-	-11 B	-128	88 2	25 9	Y	23	24 0	2
04		90 #	120	-0-	30 B	-98	120 2		Y	-0-	2 0	-0-
05		93 #	183	-0-	90 B	-8	183 2		Y	-0-		-0-
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464												
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A												
12		1829 #	1400	-0-	-429 B	-1094	1400 2		Y	-0-		-0-
01		1829 #	1465	-0-	-364 B	-1458	1465 2		Y	-0-		-0-
02		1652 #	1299	-0-	-353 B	-1811	1299 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1448 CANCELLED UNDERAGE -> -363												
03		1643 #	1432	-0-	-211 B	-1659	1432 2		Y	-0-		-0-
04		1590 #	1418	-0-	-172 B	-1831	1418 2		Y	-0-		-0-
05		1457 #	1556	-0-	99 B	-1732	1556 2		Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	95	-0-	95 B	95	95 2		Y	-0-		-0-
05		199 R	104	-0-	-95 B	-0-	104 2		Y	-0-		-0-
CITATION OIL & GAS CORP. 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
12		0	547	-0-	547 B	1283	547 2		Y	-0-		-0-
01		0	592	-0-	592 B	1875	592 2		Y	-0-		-0-
02		2383 R	508	-0-	-1875 B	-0-	508 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 #	515	-0-	-43 B	-43	515 2		Y	-0-		-0-
04		570 #	494	-0-	-76 B	-119	494 2		Y	-0-		-0-
05		589 #	506	-0-	-83 B	-202	506 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	1136	-0-	1136 B	2114	1136	2	Y	-0-		-0-
01		0	1373	-0-	1373 B	3487	1373	2	Y	-0-		-0-
02		4631 R	1144	-0-	-3487 B	-0-	1144	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1178 #	1021	-0-	-157 B	-157	1021	2	Y	-0-		-0-
04		1320 #	879	-0-	-441 B	-598	879	2	Y	-0-		-0-
05		1364 #	866	-0-	-498 B	-1096	866	2	Y	-0-		-0-
-----												
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
12		0	341	-0-	341 B	374	341	2	N	-0-		-0-
01		0	486	-0-	486 B	860	486	2	N	-0-		-0-
02		1214 R	354	-0-	-860 B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 #	300	-0-	-72 B	-72	300	2	N	-0-		-0-
04		450 #	291	-0-	-159 B	-231	291	2	N	-0-		-0-
05		465 #	272	-0-	-193 B	-424	272	2	N	-0-		-0-
-----												
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
12		0	417	-0-	417 B	936	417	2	Y	-0-		18
01		0	485	-0-	485 B	1421	485	2	Y	-0-		18
02		1852 R	431	-0-	-1421 B	-0-	431	2	Y	-0-		18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		465 #	411	-0-	-54 B	-54	411	2	Y	-0-		18
04		480 #	384	-0-	-96 B	-150	384	2	Y	-0-		-0-
05		496 #	387	-0-	-109 B	-259	387	2	Y	-0-		18
-----												
DACO, INC. 196940												
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762												
12		372 #	368	-0-	-4 B	-188	368	2	N	-0-		-0-
01		372 #	375	-0-	3 B	-185	375	2	N	-0-		-0-
02		336 #	335	-0-	-1 B	-186	335	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -131												
03		372 #	370	-0-	-2 B	-57	370	2	N	-0-		-0-
04		360 #	352	-0-	-8 B	-65	352	2	N	-0-		-0-
05		372 # NO RPT		-0-	-372 B	-437			N	NO RPT		-0-
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A												
12		0	573	-0-	573 B	1963	573	3	Y	-0-		-0-
01		0	563	-0-	563 B	2526	563	3	Y	-0-		-0-
02		3021 R	495	-0-	-2526 B	-0-	495	3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	Y	-0-		-0-
04		511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	Y	-0-		-0-
05		527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	Y	-0-		-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
12		0	326	-0-	326 B	1977	326	3	Y	-0-		64
01		0	304	-0-	304 B	2281	302	3	Y	2		66
02		2515 R	234	-0-	-2281 B	-0-	228	3	Y	6 9	5	71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	Y	-0-		71
04		330 #	321	-0-	-9 B	-9	317	3	Y	4 9	4	75
05		341 #	268	-0-	-73 B	-82	268	3	Y	-0-		75



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062													
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	587	-0-	587 B	2026	580	3	7	9	Y	6	113	
01	0	740	-0-	740 B	2766	694	3	46	9	Y	42	155	
02	3365 R	599	-0-	-2766 B	-0-	592	3	7	9	Y	6	161	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	637 R	637	-0-	-0- B	-0-	581	3	56	9	Y	51	212	
04	720 #	543	-0-	-177 B	-177	510	3	33	9	Y	30	242	
05	744 #	487	-0-	-257 B	-434	473	3	14	9	Y	13	75	
-----													
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834													
12	0	123	-0-	123 B	-1107	123	3			Y	-0-	119	
01	0	114	-0-	114 B	-993	114	3			Y	-0-	119	
02	140 #	86	-0-	-54 B	-1047	86	3			Y	-0-	119	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -993													
03	72 R	126	-0-	54 B	-0-	126	3			Y	-0-	119	
04	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	120	3	4	9	Y	4	123	
05	124 #	104	-0-	-20 B	-20	101	3	3	9	Y	3	126	
-----													
MILLWEE OIL, INC. 569339 ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	0	176	-0-	176 B	356	174	3	2	9	Y	2	12	
01	0	227	-0-	227 B	583	226	3	1	9	Y	1	11	
02	743 R	160	-0-	-583 B	-0-	159	3	1	9	Y	1	10	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 #	200	-0-	-48 B	-48	199	3	1	9	Y	1	11	
04	210 #	209	-0-	-1 B	-49	208	3	1	9	Y	1	12	
05	217 #	191	-0-	-26 B	-75	190	3	1	9	Y	1	11	
-----													
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	0	107	-0-	107 B	222	107	3			Y	-0-	-0-	
01	0	112	-0-	112 B	334	112	3			Y	-0-	-0-	
02	430 R	96	-0-	-334 B	-0-	96	3			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 #	96	-0-	-28 B	-28	96	3			Y	-0-	-0-	
04	120 #	97	-0-	-23 B	-51	97	3			Y	-0-	-0-	
05	124 #	112	-0-	-12 B	-63	112	3			Y	-0-	-0-	
-----													
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A													
12	0	258	-0-	258 B	646	258	3			N	-0-	-0-	
01	0	245	-0-	245 B	891	245	3			N	-0-	-0-	
02	1119 R	228	-0-	-891 B	-0-	228	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	262 R	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-	-0-	
04	328 R	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-	-0-	
05	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-	-0-	
-----													
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834													
12	0	438	-0-	438 B	1361	438	3			N	-0-	-0-	
01	0	431	-0-	431 B	1792	431	3			N	-0-	-0-	
02	2153 R	361	-0-	-1792 B	-0-	361	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 #	401	-0-	-64 B	-64	401	3			N	-0-	-0-	
04	450 #	450	-0-	-0- B	-64	450	3			N	-0-	-0-	
05	434 #	472	-0-	38 B	-26	472	3			N	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
N & B OIL AND GAS LLC 598288												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	342	-0-	342 B	342	342 3	N	-0-			-0-
01		0	441	-0-	441 B	783	441 3	N	-0-			-0-
02		1149 R	366	-0-	-783 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 #	329	-0-	-12 B	-12	329 3	N	-0-			-0-
04		390 #	329	-0-	-61 B	-73	329 3	N	-0-			-0-
05		403 #	366	-0-	-37 B	-110	366 3	N	-0-			-0-
RAYDEN 695567												
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A												
12		434 #	326	-0-	-108 B	-306	326 3	N	-0-			19
01		0	361	-0-	361 B	55	361 3	N	-0-			19
02		581 R	526	-0-	-55 B	-0-	526 3	N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 #	503	-0-	-55 B	-55	503 3	N	-0-			19
*04		540 #	509	-0-	-31 B	-86	509 3	N	-0-			19
05		589 #	552	-0-	-37 B	-123	552 3	N	-0-			19
RING ENERGY, INC. 712382												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
12		0	417	-0-	417 B	1118	417 3	Y	-0-			-0-
01		0	416	-0-	416 B	1534	416 3	Y	-0-			-0-
02		1907 R	373	-0-	-1534 B	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 #	415	-0-	-19 B	-19	415 3	Y	-0-			-0-
04		420 #	399	-0-	-21 B	-40	399 3	Y	-0-			-0-
05		403 #	249	-0-	-154 B	-194	249 3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
12		0	148	-0-	148 B	-1198	148 3	Y	-0-			-0-
01		0	168	-0-	168 B	-1030	168 3	Y	-0-			-0-
02		168 #	153	-0-	-15 B	-1045	153 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -1010												
03		186 #	193	-0-	7 B	-28	193 3	Y	-0-			-0-
04		150 #	159	-0-	9 B	-19	159 3	Y	-0-			-0-
05		155 #	9	-0-	-146 B	-165	9 3	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865												
12		0	980	-0-	980 B	2086	925 3	55 9	Y	50	45 1	27
01		0	517	-0-	517 B	2603	448 3	69 9	Y	63	51 1	39
02		3367 R	764	-0-	-2603 B	-0-	701 3	63 9	Y	57	52 1	44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1012 R	1012	-0-	-0- B	-0-	946 3	66 9	Y	60	52 1	52
04		900 #	819	-0-	-81 B	-81	819 3	Y	-0-		39 1	13
05		930 #	717	-0-	-213 B	-294	620 3	97 9	Y	88	81 1	20
TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008												
12		0	635	-0-	635 B	1951	635 3	Y	-0-			-0-
01		0	621	-0-	621 B	2572	621 3	Y	-0-			-0-
02		3032 R	460	-0-	-2572 B	-0-	460 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		682 #	395	-0-	-287 B	-287	395 3	Y	-0-			-0-
04		630 #	-0-	-0-	-630 B	-917		Y	-0-			-0-
05		620 #	416	-0-	-204 B	-1121	416 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	561	-0-	561 B	1078	561 3	Y	-0-			-0-
01	0	631	-0-	631 B	1709	631 3	Y	-0-			-0-
02	2259 R	550	-0-	-1709 B	-0-	550 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	Y	-0-			-0-
04	600 #	551	-0-	-49 B	-49	551 3	Y	-0-			-0-
05	620 #	541	-0-	-79 B	-128	541 3	Y	-0-			-0-
-----											
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	8	-0-	8 B	8	8 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8		Y	-0-			-0-
-----											
TUBB, J.B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
12	0	409	-0-	409 B	879	409 3	Y	-0-			-0-
01	0	367	-0-	367 B	1246	367 3	Y	-0-			-0-
02	1590 R	344	-0-	-1246 B	-0-	344 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 #	295	-0-	-139 B	-139	295 3	Y	-0-			-0-
04	420 #	269	-0-	-151 B	-290	269 3	Y	-0-			-0-
05	403 #	280	-0-	-123 B	-413	280 3	Y	-0-			-0-
-----											
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995	
12	0	530	-0-	530 B	1498	530 3	Y	-0-			-0-
01	0	583	-0-	583 B	2081	583 3	Y	-0-			-0-
02	2580 R	499	-0-	-2081 B	-0-	499 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	527 #	518	-0-	-9 B	-9	518 3	Y	-0-			-0-
04	540 #	453	-0-	-87 B	-96	453 3	Y	-0-			-0-
05	558 #	466	-0-	-92 B	-188	466 3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382							
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	471	-0-	471 B	801	471 3	Y	-0-	-0-
01	0	523	-0-	523 B	1324	523 3	Y	-0-	-0-
02	1772 R	448	-0-	-1324 B	-0-	448 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	465 #	461	-0-	-4 B	-4	461 3	Y	-0-	-0-
04	510 #	390	-0-	-120 B	-124	390 3	Y	-0-	-0-
05	527 #	431	-0-	-96 B	-220	431 3	Y	-0-	-0-
-----									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040	
12	0	211	-0-	211 B	535	204 3	7 9 Y	6	5 1 3
01	0	229	-0-	229 B	764	222 3	7 9 Y	6	5 1 4
02	985 R	221	-0-	-764 B	-0-	214 3	7 9 Y	6	5 1 5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	217 #	209	-0-	-8 B	-8	203 3	6 9 Y	5	5 1 5
04	221 R	229	-0-	8 B	-0-	229 3	Y	-0-	4 1 1
05	248 #	221	-0-	-27 B	-27	211 3	10 9 Y	9	8 1 2
-----									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878	
12	0	615	-0-	615 B	1479	615 3	Y	-0-	-0-
01	0	611	-0-	611 B	2090	611 3	Y	-0-	-0-
02	2635 R	545	-0-	-2090 B	-0-	545 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 #	603	-0-	-17 B	-17	603 3	Y	-0-	-0-
04	600 #	575	-0-	-25 B	-42	575 3	Y	-0-	-0-
05	620 #	593	-0-	-27 B	-69	593 3	Y	-0-	-0-
-----									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035	
12	0	603	-0-	603 B	1559	603 3	Y	-0-	-0-
01	0	610	-0-	610 B	2169	610 3	Y	-0-	-0-
02	2711 R	542	-0-	-2169 B	-0-	542 3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	620 #	597	-0-	-23 B	-23	597 3	Y	-0-	-0-
04	600 #	574	-0-	-26 B	-49	574 3	Y	-0-	-0-
05	620 #	590	-0-	-30 B	-79	590 3	Y	-0-	-0-
-----									
TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304		Y	40	40 1 13
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304		Y	34	34 1 13
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2304		Y	29	34 1 8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2304									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	33	34 1 7
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	6 1 1
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	31	25 1 7

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382												
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	862	-0-	862 B	2494	862 3		N	-0-			-0-
01	0	844	-0-	844 B	3338	844 3		N	-0-			-0-
02	3962 R	624	-0-	-3338 B	-0-	624 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	532 R	532	-0-	-0- B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450 B	-450			N	-0-			-0-
05	465 #	651	-0-	186 B	-264	651 3		N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B.												
WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114												
12	0	667	-0-	667 B	1672	604 3	28 4	Y	32	36 0		1
						35 9						
01	0	768	-0-	768 B	2440	722 3	46 9	Y	42	40 0		3
*02	3073 R	633	-0-	-2440 B	-0-	594 3	39 9	Y	35	36 0		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	803 R	803	-0-	-0- B	-0-	750 3	53 9	Y	48	46 0		4
*04	750 #	701	-0-	-49 B	-49	657 3	1 4	Y	39	40 0		3
						43 9						
05	775 #	644	-0-	-131 B	-180	551 3	48 4	Y	41	41 0		3
						45 9						
TUBB												
WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886												
12	0	419	-0-	419 B	1164	391 3	28 9	Y	25	23 1		14
01	0	383	-0-	383 B	1547	348 3	35 9	Y	32	26 1		20
02	1867 R	320	-0-	-1547 B	-0-	289 3	31 9	Y	28	26 1		22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 #	302	-0-	-39 B	-39	269 3	33 9	Y	30	26 1		26
04	330 #	-0-	-0-	-330 B	-369			Y	-0-	20 1		6
05	341 #	-0-	-0-	-341 B	-710			Y	-0-	5 1		1
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848												
12	0	70	-0-	70 B	62	55 3	15 9	Y	14	13 1		7
01	0	85	-0-	85 B	147	64 3	21 9	Y	19	15 1		11
02	212 R	65	-0-	-147 B	-0-	46 3	19 9	Y	17	15 1		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	47 3	17 9	Y	15	14 1		14
04	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	77 3	19 9	Y	17	23 1		8
05	62 #	59	-0-	-3 B	-3	35 3	24 9	Y	22	24 1		6
SLANT OPERATING, LLC												
786697												
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	0	-0-	-0-	-0- B	-591			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-591			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-591			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -591												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	558 #	620	-0-	62	B	-2231	599	2	21	9	Y	12
01	806 #	915	-0-	109	B	-2122	890	2	25	9	Y	19
02	728 #	753	-0-	25	B	-2097	732	2	21	9	Y	15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2097												
03	T. A.	777	-0-	777	B	-1320	751	2	26	9	Y	10
04	T. A.	766	-0-	766	B	-554	737	2	29	9	Y	21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-554					Y	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A												
12	0	862	-0-	862	B	862	862	2			N	-0-
01	0	559	-0-	559	B	1421	559	2			N	-0-
02	2151 R	730	-0-	-1421	B	-0-	730	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	897 R	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2			N	-0-
04	918 R	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-
05	898 R	898	-0-	-0-	B	-0-	898	2			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
12	1050 R	1050	-0-	-0-	B	-0-	1050	2			N	-0-
01	576 R	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-
02	828 R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	854 R	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			N	-0-
04	925 R	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2			N	-0-
05	908 R	908	-0-	-0-	B	-0-	908	2			N	-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
12	846 R	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-
01	579 R	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-
02	719 R	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	766 R	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2			N	-0-
04	780 R	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-
05	820 R	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A														
12	1065	R	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
01	787	R	787	-0-	-0-	B	-0-	787	2	N	-0-			-0-
02	951	R	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1037	R	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
04	1000	R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
05	996	R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2	N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
12	119	R	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
01	93	#	88	-0-	-5	B	-5	88	2	Y	-0-			-0-
02	112	#	77	-0-	-35	B	-40	77	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -40														
03	T. A.		96	-0-	96	B	56	96	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		149	-0-	149	B	205	149	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		148	-0-	148	B	353	148	2	Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A														
12	3827	R	4002	-0-	175	B	-0-	4002	2	N	-0-			-0-
01	3100	#	2572	-0-	-528	B	-528	2572	2	N	-0-			-0-
02	2800	#	3125	-0-	325	B	-203	3125	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -203														
03	3100	#	3284	-0-	184	B	-19	3284	2	N	-0-			-0-
04	3389	R	3408	-0-	19	B	-0-	3408	2	N	-0-			-0-
05	3547	R	3547	-0-	-0-	B	-0-	3547	2	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A															
12		0	487	-0-	487 B	-540	487	2			Y	-0-			-0-
01		0	591	-0-	591 B	51	591	2			Y	-0-			-0-
02		630 R	579	-0-	-51 B	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		T. A.	566	-0-	566 B	566	566	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	519	-0-	519 B	1085	519	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1085					Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A															
12		1240 #	360	-0-	-880 B	-2790	321	2	39	9	Y	35	31	1	8
01		1240 #	326	-0-	-914 B	-3704	292	2	34	9	Y	31	31	1	8
02		644 #	286	-0-	-358 B	-4062	253	2	33	9	Y	30	30	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4062															
03		T. A.	396	-0-	396 B	-3666	372	2	24	9	Y	22	26	1	4
04		T. A.	670	-0-	670 B	-2996	640	2	30	9	Y	27	28	1	3
05		T. A.	685	-0-	685 B	-2311	654	2	31	9	Y	28	23	1	8
-----															
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A															
12		279 #	153	-0-	-126 B	-163	153	2			Y	-0-			-0-
01		279 #	185	-0-	-94 B	-257	185	2			Y	-0-			-0-
02		252 #	162	-0-	-90 B	-347	162	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347															
03		T. A.	159	-0-	159 B	-188	159	2			Y	-0-			-0-
04		T. A.	140	-0-	140 B	-48	140	2			Y	-0-			-0-
05		T. A.	147	-0-	147 B	99	147	2			Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A															
12		3675 R	3675	-0-	-0- B	-0-	3675	2			N	-0-			-0-
01		3131 #	2331	-0-	-800 B	-800	2331	2			N	-0-			-0-
02		2828 #	3017	-0-	189 B	-611	3017	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -611															
03		3131 #	3661	-0-	530 B	-81	3661	2			N	-0-			-0-
04		3754 R	3835	-0-	81 B	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
05		3866 R	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A															
12		449 R	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
01		279 #	272	-0-	-7 B	-7	272	2			N	-0-			-0-
02		354 R	361	-0-	7 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		414 R	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
04		426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
05		431 R	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS)													
SLANT OPERATING, LLC													
TUBB, J. B. C													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
//CONT.// 786697													
WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	
12	0	175	-0-	175	B	-2984	146	2	29	9	Y	26	29 1
01	0	207	-0-	207	B	-2777	176	2	31	9	Y	28	25 1
02	168 #	206	-0-	38	B	-2739	174	2	32	9	Y	29	31 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2739													
03	T. A.	207	-0-	207	B	207	170	2	37	9	Y	34	33 1
04	T. A.	191	-0-	191	B	398	156	2	35	9	Y	32	34 1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	398					Y	-0-	2 1
-----													
JUDKINS GAS UNIT II													
WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	1214 R	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
01	792 R	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			N	-0-	-0-
02	997 R	997	-0-	-0-	B	-0-	997	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1115 R	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115	2			N	-0-	-0-
04	1136 R	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
05	1144 R	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2			N	-0-	-0-
-----													
JUDKINS GAS UNIT #3													
WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A													
12	7657 #	8412	-0-	755	B	-3613	8375	2	37	9	Y	34	31 1
01	7657 #	4565	-0-	-3092	B	-6705	4531	2	34	9	Y	31	31 1
02	6916 #	4500	-0-	-2416	B	-9121	4466	2	34	9	Y	31	30 1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9121													
03	T. A.	5684	-0-	5684	B	-3437	5660	2	24	9	Y	22	26 1
04	T. A.	4801	-0-	4801	B	1364	4772	2	29	9	Y	26	28 1
05	T. A.	5203	-0-	5203	B	6567	5171	2	32	9	Y	29	23 1
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
SAND HILLS JUDKINS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
TUBB, J. B., -B-													
WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	246	-0-	246 B	-744	246 2	Y	-0-	-0-
01	0	295	-0-	295 B	-449	295 2	Y	-0-	-0-
02	392 #	259	-0-	-133 B	-582	259 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-582					
03	T. A.	255	-0-	255 B	-327	255 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	224	-0-	224 B	-103	224 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	235	-0-	235 B	132	235 2	Y	-0-	-0-
-----									
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A	
12	558 #	321	-0-	-237 B	-351	321 2	Y	-0-	-0-
01	558 #	292	-0-	-266 B	-617	292 2	Y	-0-	-0-
02	504 #	253	-0-	-251 B	-868	253 2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-868					
03	T. A.	372	-0-	372 B	-496	372 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	640	-0-	640 B	144	640 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	654	-0-	654 B	798	654 2	Y	-0-	-0-
-----									
TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
-----									
J B TUBB J		WELL #: 1		RRCID -> 068425		COMPL. DATE 08/15/1986		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814	
12	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
01	179 R	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-	-0-
02	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-
04	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
05	230 R	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-	-0-
-----									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A	
12	902 R	902	-0-	-0- B	-0-	902 2	N	-0-	-0-
01	479 R	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-	-0-
02	663 R	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	620 R	620	-0-	-0- B	-0-	620 2	N	-0-	-0-
04	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-	-0-
05	711 R	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-	-0-
-----									
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		682 #	874	-0-	192 B	-899	874	2		N	-0-			-0-
01		558 #	481	-0-	-77 B	-976	481	2		N	-0-			-0-
02		532 #	580	-0-	48 B	-928	580	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -119														
03		775 #	618	-0-	-157 B	-966	618	2		N	-0-			-0-
04		750 #	643	-0-	-107 B	-1073	643	2		N	-0-			-0-
05		775 #	758	-0-	-17 B	-1090	758	2		N	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A														
12		279 #	321	-0-	42 B	-353	300	2	21	9	Y	19	20	12
01		403 #	470	-0-	67 B	-286	445	2	25	9	Y	23	16	19
02		364 #	387	-0-	23 B	-263	366	2	21	9	Y	19	23	15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -263														
03		T. A.	401	-0-	401 B	138	375	2	26	9	Y	24	29	10
04		T. A.	398	-0-	398 B	536	369	2	29	9	Y	26	15	21
05		T. A.	453	-0-	453 B	989	428	2	25	9	Y	23	27	17
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A														
12		31 #	-0-	-0-	-31 B	-31				N	-0-			-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31 B	-62				N	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-90				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90														
03		31 #	-0-	-0-	-31 B	-121				N	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30 B	-151				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-151				N	-0-			-0-
TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A														
12		0	310	-0-	310 B	310	310	2		Y	-0-			-0-
01		0	95	-0-	95 B	405	95	2		Y	-0-			-0-
02		476 #	52	-0-	-424 B	-19	52	2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -19														
03		T. A.	67	-0-	67 B	48	67	2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	255	-0-	255 B	303	255	2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	230	-0-	230 B	533	230	2		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913														
12		465 #	372	-0-	-93 B	-572	335	2	37	9	Y	34	31	9
01		434 #	215	-0-	-219 B	-791	181	2	34	9	Y	31	31	9
02		364 #	213	-0-	-151 B	-942	179	2	34	9	Y	31	30	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -942														
03		T. A.	250	-0-	250 B	-692	226	2	24	9	Y	22	26	6
04		T. A.	220	-0-	220 B	-472	191	2	29	9	Y	26	28	4
05		T. A.	239	-0-	239 B	-233	207	2	32	9	Y	29	23	10

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2714 - 2881				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	422	-0-	422 B	422	422	2			N	-0-			-0-
01	0	246	-0-	246 B	668	246	2			N	-0-			-0-
02	989 R	321	-0-	-668 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	262 R	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	253 R	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2736 - 2895				
12	0	67	-0-	67 B	61	67	2			Y	-0-			-0-
01	0	36	-0-	36 B	97	36	2			Y	-0-			-0-
02	133 R	36	-0-	-97 B	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.	45	-0-	45 B	45	45	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	38	-0-	38 B	83	38	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	41	-0-	41 B	124	41	2			Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2705 - 2865				
12	0	347	-0-	347 B	347	347	2			N	-0-			-0-
01	0	184	-0-	184 B	531	184	2			N	-0-			-0-
02	763 R	232	-0-	-531 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	295 R	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022				
12	31 #	21	-0-	-10 B	-10	21	2			Y	-0-			-0-
01	31 #	6	-0-	-25 B	-35	6	2			Y	-0-			-0-
02	28 #	3	-0-	-25 B	-60	3	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60										
03	T. A.	4	-0-	4 B	-56	4	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	17	-0-	17 B	-39	17	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	15	-0-	15 B	-24	15	2			Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A				
12	574 R	690	-0-	116 B	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
01	527 #	447	-0-	-80 B	-80	447	2			Y	-0-			-0-
02	476 #	432	-0-	-44 B	-124	432	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-124										
03	T. A.	461	-0-	461 B	337	461	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	444	-0-	444 B	781	444	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	575	-0-	575 B	1356	575	2			Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	126	-0-	126 B	-508	97 2	29 9	N	26	29 1		2
01		0	149	-0-	149 B	-359	118 2	31 9	N	28	25 1		5
02		112 #	148	-0-	36 B	-323	116 2	32 9	N	29	31 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -303													
03		130 R	150	-0-	20 B	-0-	113 2	37 9	N	34	33 1		4
04		150 #	139	-0-	-11 B	-11	104 2	35 9	N	32	34 1		2
05		155 #	-0-	-0-	-155 B	-166			N	-0-	2 1		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864													
12		0	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-122			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -122													
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908													
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916													
12		992 #	1072	-0-	80 B	-528	1072 2		Y	-0-			-0-
01		992 #	580	-0-	-412 B	-940	580 2		Y	-0-			-0-
02		896 #	572	-0-	-324 B	-1264	572 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1264													
03		T. A.	724	-0-	724 B	-540	724 2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	611	-0-	611 B	71	611 2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	662	-0-	662 B	733	662 2		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943													
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986													
12		124 #	-0-	-0-	-124 B	-447			Y	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124 B	-571			Y	-0-			-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-599			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -599													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)										//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC										//CONT.// 786697									
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 2855 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-			
-----																			
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2802 - 2886	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
-----																			
SAND HILLS JUDKINS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2860 - 2960	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-			
-----																			
JUDKINS GAS UNIT NO. 2										WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2725 - 3162	
12	124 #	134	-0-	10	B	-66	134	2				Y	-0-			-0-			
01	124 #	73	-0-	-51	B	-117	73	2				Y	-0-			-0-			
02	112 #	71	-0-	-41	B	-158	71	2				Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158															
03	T. A.	91	-0-	91	B	-67	91	2				Y	-0-			-0-			
04	T. A.	76	-0-	76	B	9	76	2				Y	-0-			-0-			
05	T. A.	83	-0-	83	B	92	83	2				Y	-0-			-0-			
-----																			
J B TUBB F										WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 2686 - 2952	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-593						N	-0-			-0-			
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-593						N	-0-			-0-			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-593						N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-593												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-			
-----																			
TUBB, J. B. A/C 1										WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932	
12	0	1329	-0-	1329	B	1329	1329	2				Y	-0-			-0-			
01	0	581	-0-	581	B	1910	581	2				Y	-0-			-0-			
02	2802 R	892	-0-	-1910	B	-0-	892	2				Y	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
03	T. A.	1353	-0-	1353	B	1353	1353	2				Y	-0-			-0-			
04	T. A.	1144	-0-	1144	B	2497	1144	2				Y	-0-			-0-			
05	T. A.	1379	-0-	1379	B	3876	1379	2				Y	-0-			-0-			

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		279 #	153	-0-	-126 B	-163	153	2		Y	-0-	-0-
01		279 #	185	-0-	-94 B	-257	185	2		Y	-0-	-0-
02		252 #	162	-0-	-90 B	-347	162	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-347							
03		T. A.	159	-0-	159 B	-188	159	2		Y	-0-	-0-
04		T. A.	140	-0-	140 B	-48	140	2		Y	-0-	-0-
05		T. A.	147	-0-	147 B	99	147	2		Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002												
12		682 #	304	-0-	-378 B	-825	285	2	19	9	Y	4
01		682 #	277	-0-	-405 B	-1230	260	2	17	9	Y	4
02		560 #	242	-0-	-318 B	-1548	225	2	17	9	Y	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1548							
03		T. A.	343	-0-	343 B	-1205	331	2	12	9	Y	2
04		T. A.	583	-0-	583 B	-622	569	2	14	9	Y	1
05		T. A.	598	-0-	598 B	-24	581	2	17	9	Y	4
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127												
12		279 #	153	-0-	-126 B	-163	153	2		Y	-0-	-0-
01		279 #	20	-0-	-259 B	-422	20	2		Y	-0-	-0-
02		252 #	-0-	-0-	-252 B	-674				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-674							
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674				Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
SLANT OPERATING, LLC														
TUBB, J. B. A/C 2														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 786697														
WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	119	-0-	119 B	119	119	2	119	2	Y	-0-			-0-
01	0	88	-0-	88 B	207	88	2	88	2	Y	-0-			-0-
02	284 R	77	-0-	-207 B	-0-	77	2	77	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	96	-0-	96 B	96	96	2	96	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	149	-0-	149 B	245	149	2	149	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	148	-0-	148 B	393	148	2	148	2	Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135														
12	744 #	253	-0-	-491 B	-1263	214	2	39	9	Y	35	31	1	8
01	744 #	229	-0-	-515 B	-1778	195	2	34	9	Y	31	31	1	8
02	420 #	202	-0-	-218 B	-1996	169	2	33	9	Y	30	30	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1996														
03	T. A.	272	-0-	272 B	-1724	248	2	24	9	Y	22	26	1	4
04	T. A.	457	-0-	457 B	-1267	427	2	30	9	Y	27	28	1	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-	3	1	-0-
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136														
12	1550 #	431	-0-	-1119 B	-3544	392	2	39	9	Y	35	31	1	8
01	1550 #	391	-0-	-1159 B	-4703	357	2	34	9	Y	31	31	1	8
02	756 #	343	-0-	-413 B	-5116	310	2	33	9	Y	30	30	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5116														
03	T. A.	479	-0-	479 B	-4637	455	2	24	9	Y	22	26	1	4
04	T. A.	812	-0-	812 B	-3825	782	2	30	9	Y	27	28	1	3
05	T. A.	830	-0-	830 B	-2995	799	2	31	9	Y	28	23	1	8
JUDKINS GAS UNIT #2														
WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153														
12	124 #	104	-0-	-20 B	-104	67	2	37	9	Y	34	31	1	9
01	124 #	70	-0-	-54 B	-158	36	2	34	9	Y	31	31	1	9
02	112 #	70	-0-	-42 B	-200	36	2	34	9	Y	31	30	1	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -200														
03	T. A.	69	-0-	69 B	-131	45	2	24	9	Y	22	26	1	6
04	T. A.	67	-0-	67 B	-64	38	2	29	9	Y	26	28	1	4
05	T. A.	73	-0-	73 B	9	41	2	32	9	Y	29	23	1	10
TUBB, J. B. A/C 2														
WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150														
12	1022 R	1067	-0-	45 B	-0-	1067	2			Y	-0-			-0-
01	930 #	794	-0-	-136 B	-136	794	2			Y	-0-			-0-
02	1120 #	691	-0-	-429 B	-565	691	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -565														
03	T. A.	862	-0-	862 B	297	862	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1345	-0-	1345 B	1642	1345	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1333	-0-	1333 B	2975	1333	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J.B. C														
WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906														
12	1116 #	276	-0-	-840 B	-2886	246	2	30	9	Y	27	25	1	7
01	682 #	329	-0-	-353 B	-3239	295	2	34	9	Y	31	30	1	8
02	420 #	280	-0-	-140 B	-3379	259	2	21	9	Y	19	20	1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3379														
03	T. A.	291	-0-	291 B	-3088	255	2	36	9	Y	33	35	1	5
04	T. A.	254	-0-	254 B	-2834	224	2	30	9	Y	27	29	1	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2834					Y	-0-	3	1	-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	285 R	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-		-0-
01	260 R	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-		-0-
02	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-62					N	-0-		-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-122					N	-0-		-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-184					N	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878													
12	0	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-464					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -464													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
12	0	-0-	-0-	-0- B	-1145					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-1145					Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1145					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -990 CANCELLED UNDERAGE -> -155													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990					Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132													
12	0	153	-0-	153 B	147	123	2	30	9	Y	27	25	7
01	0	182	-0-	182 B	329	148	2	34	9	Y	31	30	8
02	479 R	150	-0-	-329 B	-0-	129	2	21	9	Y	19	20	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	163	-0-	163 B	163	127	2	36	9	Y	33	35	5
04	T. A.	142	-0-	142 B	305	112	2	30	9	Y	27	29	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	305					Y	-0-	3	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974													
12	1116 #	1032	-0-	-84 B	-209	975	2	57	9	Y	52	58	4
01	1116 #	1245	-0-	129 B	-80	1182	2	63	9	Y	57	51	10
02	1141 R	1221	-0-	80 B	-0-	1158	2	63	9	Y	57	61	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	1208	-0-	1208 B	1208	1133	2	75	9	Y	68	66	8
04	T. A.	1109	-0-	1109 B	2317	1037	2	72	9	Y	65	68	5
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	2317					Y	-0-	5	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																
SLANT OPERATING, LLC																
JUDKINS GAS UNIT II																
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
//CONT.// 786697																
WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		1057 R	1057	-0-	-0-	B	-0-	1057	2		N	-0-			-0-	
01		604 R	604	-0-	-0-	B	-0-	604	2		N	-0-			-0-	
02		820 R	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		987 R	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2		N	-0-			-0-	
04		1079 R	1079	-0-	-0-	B	-0-	1079	2		N	-0-			-0-	
05		1091 R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-	
-----																
TUBB, J. B. A/C 2																
WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144																
12		93 #	119	-0-	26	B	-94	119	2		Y	-0-			-0-	
01		93 #	88	-0-	-5	B	-99	88	2		Y	-0-			-0-	
02		140 #	77	-0-	-63	B	-162	77	2		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -162																
03		T. A.	96	-0-	96	B	-66	96	2		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	149	-0-	149	B	83	149	2		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	148	-0-	148	B	231	148	2		Y	-0-			-0-	
-----																
JUDKINS GAS UNIT # 3																
WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893																
12		67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-	
01		36 R	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
02		36 R	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
04		38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-			-0-	
05		41 R	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-			-0-	
-----																
JUDKINS GAS UNIT #3																
WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990																
12		279 #	153	-0-	-126	B	-163	153	2		Y	-0-			-0-	
01		279 #	185	-0-	-94	B	-257	185	2		Y	-0-			-0-	
02		252 #	162	-0-	-90	B	-347	162	2		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																
03		T. A.	159	-0-	159	B	-188	159	2		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	140	-0-	140	B	-48	140	2		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	147	-0-	147	B	99	147	2		Y	-0-			-0-	
-----																
JUDKINS GAS UNIT II																
WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929																
12		913 R	913	-0-	-0-	B	-0-	913	2		N	-0-			-0-	
01		588 R	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-			-0-	
02		756 R	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		862 R	862	-0-	-0-	B	-0-	862	2		N	-0-			-0-	
04		828 R	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2		N	-0-			-0-	
05		753 R	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-			-0-	
-----																
TUBB, J. B. C																
WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974																
12		214 R	214	-0-	-0-	B	-0-	184	2	30	9	N	27	25	1	7
01		256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	222	2	34	9	N	31	30	1	8
02		215 R	215	-0-	-0-	B	-0-	194	2	21	9	N	19	20	1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		227 R	227	-0-	-0-	B	-0-	191	2	36	9	N	33	35	1	5
04		198 R	198	-0-	-0-	B	-0-	168	2	30	9	N	27	29	1	3
05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-31				N	-0-	3	1		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)												
SLANT OPERATING, LLC												
TUBB, J. B. C												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 786697												
WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
12		217 #	61	-0-	-156 B	-524	61	2			Y	-0-
01		124 #	74	-0-	-50 B	-574	74	2			Y	-0-
02		112 #	65	-0-	-47 B	-621	65	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-621							
03		T. A.	64	-0-	64 B	-557	64	2			Y	-0-
04		T. A.	56	-0-	56 B	-501	56	2			Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-501					Y	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888												
12		729 R	765	-0-	36 B	-0-	765	2			N	-0-
01		620 #	450	-0-	-170 B	-170	450	2			N	-0-
02		560 #	603	-0-	43 B	-127	603	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-127							
03		636 R	763	-0-	127 B	-0-	763	2			N	-0-
04		600 #	588	-0-	-12 B	-12	588	2			N	-0-
05		620 #	494	-0-	-126 B	-138	494	2			N	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III												
WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974												
12		283 R	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-
01		173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-
02		226 R	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		257 R	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-
04		255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-
05		256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889												
12		93 #	104	-0-	11 B	-83	65	2	39	9	Y	35
01		124 #	93	-0-	-31 B	-114	59	2	34	9	Y	31
02		112 #	104	-0-	-8 B	-122	71	2	33	9	Y	30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-79	CANCELLED UNDERAGE ->			-43			
03		T. A.	90	-0-	90 B	11	66	2	24	9	Y	22
04		T. A.	97	-0-	97 B	108	67	2	30	9	Y	27
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	108					Y	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II												
WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982												
12		1142 R	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-
01		750 R	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-
02		964 R	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		1125 R	1125	-0-	-0- B	-0-	1125	2			N	-0-
04		1155 R	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-
05		1135 R	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)																				
SLANT OPERATING, LLC																				
TUBB, J. B. "C"																				
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																				
//CONT.// 786697																				
WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
TUBB, J B A/C 1																				
WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333																				
12	341 #	273		-0-	-68	B	-68	244	2	29	9	Y	26	29	1				2	
01	341 #	326		-0-	-15	B	-83	295	2	31	9	Y	28	25	1				5	
02	308 #	321		-0-	13	B	-70	289	2	32	9	Y	29	31	1				3	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-70																
03	T. A.	320		-0-	320	B	250	283	2	37	9	Y	34	33	1				4	
04	T. A.	294		-0-	294	B	544	259	2	35	9	Y	32	34	1				2	
05	T. A.	-0-		-0-	-0-	B	544					Y	-0-	2	1				-0-	
JUDKINS GAS UNIT III																				
WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054																				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II																				
WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055																				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II																				
WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985																				
12	739 R	739		-0-	-0-	B	-0-	739	2				N	-0-					-0-	
01	651 #	457		-0-	-194	B	-194	457	2				N	-0-					-0-	
02	588 #	632		-0-	44	B	-150	632	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-150																
03	761 R	911		-0-	150	B	-0-	911	2				N	-0-					-0-	
04	1008 R	1008		-0-	-0-	B	-0-	1008	2				N	-0-					-0-	
05	1004 R	1004		-0-	-0-	B	-0-	1004	2				N	-0-					-0-	
JUDKINS GAS UNIT II																				
WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070																				
12	0	1016		-0-	1016	B	1016	1016	2				N	-0-					-0-	
01	0	585		-0-	585	B	1601	585	2				N	-0-					-0-	
02	2404 R	803		-0-	-1601	B	-0-	803	2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	927 R	927		-0-	-0-	B	-0-	927	2				N	-0-					-0-	
04	944 R	944		-0-	-0-	B	-0-	944	2				N	-0-					-0-	
05	896 R	896		-0-	-0-	B	-0-	896	2				N	-0-					-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)																			
SLANT OPERATING, LLC																			
JUDKINS GAS UNIT III																			
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
//CONT.// 786697																			
WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
SAND HILLS JUDKINS UNIT																			
WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
-----																			
WALSH & WATTS, INC.																			
TUBB, J. B. "B" TR. A																			
WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
TUBB, J. B. "B" TR. A																			
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
TUBB, J.B. -B- TR-A																			
WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853																			
12		14B2 EXT	131	-0-	131	B	234		131	3			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	266	-0-	266	B	500		266	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	233	-0-	233	B	733		233	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					733														
03		1006 R	273	-0-	-733	B	-0-		273	3			Y	-0-					-0-
04		270 #	-0-	-0-	-270	B	-270						Y	-0-					-0-
05		279 #	-0-	-0-	-279	B	-549						Y	-0-					-0-
-----																			
SAND HILLS (MCKNIGHT)																			
ACOMA OPERATING, LLC																			
BARNESLEY, M. L. "C"																			
WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A																			
12		0	493	-0-	493		493		493	2			Y	-0-					-0-
01		0	522	-0-	522		1015		522	2			Y	-0-					-0-
02		1511 R	496	-0-	-1015		-0-		496	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	565	-0-	565		565		565	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	488	-0-	488		1053		488	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	627	-0-	627		1680		627	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 ACOMA OPERATING, LLC //CONT.// 003606  
 BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	338	-0-	338	338	329	2	9	9	Y	8					126
01	0	355	-0-	355	693	348	2	7	9	Y	6					132
02	1034 R	341	-0-	-693	-0-	331	2	10	9	Y	9					141
03	DLQ G-10	386	-0-	386	386	377	2	9	9	Y	8					149
04	DLQ G-10	334	-0-	334	720	325	2	9	9	Y	8					157
05	DLQ G-10	427	-0-	427	1147	418	2	9	9	Y	8					165

BARNESLEY, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	0	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1					6
01	0	222	-0-	222	448	220	2	2	9	Y	2					8
02	812 R	364	-0-	-448	-0-	363	2	1	9	Y	1					9
03	DLQ G-10	268	-0-	268	268	261	2	7	9	Y	6					15
04	DLQ G-10	402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					18
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1015	341	2	4	9	Y	4					22

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

12	0	226	-0-	226	226	225	2	1	9	Y	1					16
01	0	222	-0-	222	448	220	2	2	9	Y	2					18
02	813 R	365	-0-	-448	-0-	363	2	2	9	Y	2					20
03	DLQ G-10	268	-0-	268	268	261	2	7	9	Y	6					26
04	DLQ G-10	402	-0-	402	670	399	2	3	9	Y	3					29
05	DLQ G-10	346	-0-	346	1016	343	2	3	9	Y	3					32

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	527	-0-	527	2026	527	2			N	-0-					-0-
01	0	511	-0-	511	2537	511	2			Y	-0-					-0-
02	3003 R	466	-0-	-2537	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	527 #	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
12		0	332	-0-	332	2353	332	2			N	-0-
01		0	696	-0-	696	3049	696	2			Y	-0-
02		3879 R	830	-0-	-3049	-0-	830	2			Y	-0-
03		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-
04		330 #	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-
05		341 #	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
12		0	2302	-0-	2302	9396	2302	2			N	-0-
01		0	1990	-0-	1990	11386	1990	2			Y	-0-
02		13487 R	2101	-0-	-11386	-0-	2101	2			Y	-0-
03		2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-
04		1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-
05		1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
12		0	4631	-0-	4631	16282	4631	2			N	-0-
01		0	5056	-0-	5056	21338	5056	2			Y	-0-
02		25528 R	4190	-0-	-21338	-0-	4190	2			Y	-0-
03		5004 R	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-
04		4890 #	4828	-0-	-62	-0-	4828	2			Y	-0-
05		5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120															
12	1764	R	289	-0-	-1475	-0-	206	2	83	9	N	75	82	0	-0-
01	623	R	623	-0-	-0-	-0-	592	2	31	9	Y	28	27	0	1
02	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	Y	30	31	0	-0-
03	2424	R	2424	-0-	-0-	-0-	2392	2	32	9	Y	29	28	0	1
04	2720	R	2720	-0-	-0-	-0-	2689	2	31	9	Y	28	28	0	1
05	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	Y	29	29	0	1
-----															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
12	0		2808	-0-	2808	-0-	7761	2808	2		N	-0-			-0-
01	0		2767	-0-	2767	-0-	10528	2767	2		Y	-0-			-0-
02	12908	R	2380	-0-	-10528	-0-	-0-	2380	2		Y	-0-			-0-
03	2608	R	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2		Y	-0-			-0-
04	2348	R	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
05	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
-----															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
12	0		566	-0-	566	-0-	1634	124	1	442	2	Y	-0-		42
01	0		624	-0-	624	-0-	2258	124	1	500	2	Y	-0-		42
02	2727	R	469	-0-	-2258	-0-	-0-	112	1	357	2	Y	-0-		42
03	512	R	512	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	Y	1		43
								1	9						
04	420	#	309	-0-	-111	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	3		46
								3	9						
05	434	#	190	-0-	-244	-0-	-0-	190	2			Y	-0-		46
-----															
BARNESLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914															
12	0		290	-0-	290	-0-	874	290	2		N	-0-			-0-
01	0		416	-0-	416	-0-	1290	416	2		N	-0-			-0-
02	1594	R	304	-0-	-1290	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-



SAND HILLS (MCKNIGHT)												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235												
BARNESLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
EXTEX OPERATING COMPANY												
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A												
12		155 #	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	72
01		0	108	-0-	108	-0-	108	3			Y	72
02		192 R	84	-0-	-108	-0-	81	3	3	9	Y	75
03		125 R	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6	9	Y	80
04		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	80
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	80
-----												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853												
12		0	124	-0-	124	-0-	480	3			Y	-0-
01		0	115	-0-	115	-0-	595	3			Y	-0-
02		778 R	183	-0-	-595	-0-	183	3			Y	-0-
03		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-
05		217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "A"												
WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778												
12		0	1025	-0-	1025	-0-	1025	3			N	-0-
01		0	1221	-0-	1221	-0-	2246	3			N	-0-
02		3364 R	1118	-0-	-2246	-0-	1118	3			N	-0-
03		1240 #	1118	-0-	-122	-0-	1118	3			N	-0-
04		1170 #	1017	-0-	-153	-0-	1017	3			N	-0-
05		1240 #	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-
-----												
LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A												
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-
03		1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	948	3	125	9	Y	31
04		962 R	962	-0-	-0-	-0-	886	3	76	9	Y	22
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22
-----												
TUBB, J. B.												
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132127				Y	7
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132127				Y	7
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132127				Y	7
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132127				Y	7
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132127				Y	7
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132127				Y	7

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710																
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	70	1	19
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-			19
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			19
04		370 R	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3	42	9	Y	38	45	1	12
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	33	1	14
-----																
MARTIN, JIMMY INC 530596																
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730																
12		0	170	-0-	170	170	170	2				N	-0-			-0-
01		0	247	-0-	247	417	247	2				N	-0-			-0-
02		612 R	195	-0-	-417	-0-	195	2				N	-0-			-0-
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2				N	-0-			-0-
04		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-			-0-
05		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-			-0-
-----																
MILLWEE OIL, INC. 569339																
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440																
12		0	181	-0-	181	598	181	3				Y	-0-			-0-
01		0	223	-0-	223	821	223	3				Y	-0-			-0-
02		1032 R	211	-0-	-821	-0-	211	3				Y	-0-			-0-
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3				Y	-0-			-0-
04		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3				Y	-0-			-0-
05		248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3				Y	-0-			-0-
-----																
RING ENERGY, INC. 712382																
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
TUBB, J. B. 127307																
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384																
12		0	1199	-0-	1199	3021	1149	3	50	9	Y	45	41	1		24
01		0	1824	-0-	1824	4845	1754	3	70	9	Y	64	50	1		38
02		6490 R	1645	-0-	-4845	-0-	1583	3	62	9	Y	56	51	1		43
03		1415 R	1415	-0-	-0-	-0-	1360	3	55	9	Y	50	47	1		46
04		1770 #	950	-0-	-820	-0-	931	3	19	9	Y	17	47	1		16
05		1829 #	990	-0-	-839	-0-	962	3	28	9	Y	25	33	1		8
-----																
TUBB, J.B. "B" 149324																
WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262																
12		0	379	-0-	379	1406	379	3				Y	-0-			-0-
01		0	702	-0-	702	2108	702	3				Y	-0-			-0-
02		2473 R	365	-0-	-2108	-0-	365	3				Y	-0-			-0-
03		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3				Y	-0-			-0-
04		690 #	505	-0-	-185	-0-	505	3				Y	-0-			-0-
05		713 #	602	-0-	-111	-0-	602	3				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)																			
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																			
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382																			
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-		653						Y	27	32	1			19
01		0	-0-	-0-	-0-		653						Y	32	29	1			22
02		1010 R	357	-0-	-653		-0-	326	3	31	9	Y	28	27	1			23	
03		523 R	523	-0-	-0-		-0-	490	3	33	9	Y	30	27	1			26	
04		280 R	280	-0-	-0-		-0-	243	3	37	9	Y	34	45	1			15	
05		403 #	-0-	-0-	-403		-0-					Y	26	33	1			8	
-----																			
TUBB, J. B. "A" TR. B																			
WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123																			
12		0	39	-0-	39		123	39	3			Y	-0-						-0-
01		0	42	-0-	42		165	42	3			Y	-0-						-0-
02		204 R	39	-0-	-165		-0-	39	3			Y	-0-						-0-
03		46 R	46	-0-	-0-		-0-	46	3			Y	-0-						-0-
04		46 R	46	-0-	-0-		-0-	46	3			Y	-0-						-0-
05		46 R	46	-0-	-0-		-0-	46	3			Y	-0-						-0-
-----																			
TUBB, J. B. -B-																			
WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403																			
12		0	191	-0-	191		399	166	3	25	9	Y	23	22	1				13
01		0	277	-0-	277		676	241	3	36	9	Y	33	26	1				20
02		803 R	127	-0-	-676		-0-	106	3	21	9	Y	19	21	1				18
03		186 #	97	-0-	-89		-0-	79	3	18	9	Y	16	17	1				17
04		270 #	-0-	-0-	-270		-0-					Y	-0-	13	1				4
05		279 #	92	-0-	-187		-0-	75	3	17	9	Y	15	15	1				4
-----																			
SLANT OPERATING, LLC																			
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411																			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																			
LEA, P. J. A/C 2																			
WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464																			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
-----																			
TUBB, J. B. A/C #1																			
WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
12		341 #	301	-0-	-40		-0-	244	2	57	9	Y	52	58	1				4
01		341 #	48	-0-	-293		-0-	39	2	9	9	Y	8	12	1				-0-
02		308 #	-0-	-0-	-308		-0-					Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-						-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			3
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	20	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	17	1			6
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299								
12	825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					3
01	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					3
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					3
03	T. A.	798	-0-	798	-0-	798	2			Y	-0-					3
04	T. A.	712	-0-	712	-0-	1510	712	2		Y	-0-					3
05	T. A.	591	-0-	591	-0-	2101	591	2		Y	-0-					3
-----																
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	2958 R	2958	-0-	-0-	-0-	2833	2	125	9	Y	114	115	1			17
01	2635 #	1782	-0-	-853	-0-	1668	2	114	9	Y	104	84	1			37
02	2688 #	2092	-0-	-596	-0-	1957	2	135	9	Y	123	131	1			29
03	T. A.	2741	-0-	2741	-0-	2741	2645	2	96	9	Y	87	99	1		17
04	T. A.	2964	-0-	2964	-0-	5705	2846	2	118	9	Y	107	115	1		9
05	T. A.	2908	-0-	2908	-0-	8613	2794	2	114	9	Y	104	85	1		28
-----																
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)														
SLANT OPERATING, LLC														
LEA, P. J. A/C 2														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 786697														
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1														
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A														
12	806 #	638	-0-	-168	-0-	609	2	29	9	Y	26	29	1	2
01	806 #	770	-0-	-36	-0-	739	2	31	9	Y	28	25	1	5
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	31	1	3
03	T. A.	1302	-0-	1302	1302	1235	2	67	9	Y	61	48	1	16
04	T. A.	2675	-0-	2675	3977	2541	2	134	9	Y	122	129	1	9
05	T. A.	3004	-0-	3004	6981	2872	2	132	9	Y	120	119	1	10
-----														
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LEA, P. J. A/C 2														
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196														
12	3504 R	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			Y	-0-			67
01	4144 R	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-			67
02	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-			67
03	T. A.	3396	-0-	3396	3396	3396	2			Y	-0-			67
04	T. A.	3810	-0-	3810	7206	3810	2			Y	-0-			67
05	T. A.	2474	-0-	2474	9680	2474	2			Y	-0-			67
-----														
TUBB, J B A/C 1														
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TUBB, J. B. "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235														
12	3317 #	644	-0-	-2673	-0-	614	2	30	9	Y	27	25	1	7
01	1922 #	84	-0-	-1838	-0-	80	2	4	9	Y	4	11	1	-0-
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2	-0-	2	6	2 2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	7	1 2		Y	-0-			-0-
02	8 R	1	-0-	-7	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

12	0	1657	-0-	1657	4845	1657 2		N	-0-			-0-
01	0	1743	-0-	1743	6588	1743 2		Y	-0-			-0-
02	7854 R	1266	-0-	-6588	-0-	1266 2		Y	-0-			-0-
03	1674 #	1621	-0-	-53	-0-	1621 2		Y	-0-			-0-
04	1680 #	1514	-0-	-166	-0-	1514 2		Y	-0-			-0-
05	1736 #	331	-0-	-1405	-0-	331 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR I												
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	380	-0-	380	1308	380	2			N	-0-	-0-
01	0	346	-0-	346	1654	346	2			Y	-0-	-0-
02	1891 R	237	-0-	-1654	-0-	237	2			Y	-0-	-0-
03	372 #	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-	-0-
04	360 #	166	-0-	-194	-0-	166	2			Y	-0-	-0-
05	372 #	137	-0-	-235	-0-	137	2			Y	-0-	-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
12	0	964	-0-	964	3772	935	2	29	9	N	26	-0-
01	0	1009	-0-	1009	4781	979	2	30	9	Y	27	1
02	5809 R	1028	-0-	-4781	-0-	995	2	33	9	Y	30	-0-
03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1132	2	32	9	Y	29	1
04	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1107	2	31	9	Y	28	1
05	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1151	2	32	9	Y	29	1
-----												
CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197												
12	0	334	-0-	334	883	65	1	269	2	Y	-0-	-0-
01	0	354	-0-	354	1237	64	1	290	2	Y	-0-	-0-
02	1560 R	323	-0-	-1237	-0-	60	1	263	2	Y	-0-	-0-
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-	-0-
04	331 R	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	-0-	-0-
05	364 R	364	-0-	-0-	-0-	66	1	298	2	Y	-0-	-0-
-----												
BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216												
12	0	390	-0-	390	1345	59	1	243	2	Y	80	227
01	0	464	-0-	464	1809	88	9					
02	2198 R	389	-0-	-1809	-0-	60	1	271	2	Y	121	174
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	133	9					
04	444 R	444	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	Y	102	182
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	112	9					
01	0	464	-0-	464	1809	36	1	257	2	Y	122	216
02	2198 R	389	-0-	-1809	-0-	134	9					
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	Y	103	164
04	444 R	444	-0-	-0-	-0-	113	9					
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	58	1	261	2	Y	87	155
01	0	107	-0-	107	330	96	3					
02	538 R	96	-0-	-442	-0-	96	3					
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3					
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3					
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3					
-----												
MILLWEE OIL, INC.												
TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A												
12	0	107	-0-	107	330	107	3			Y	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	442	112	3			Y	-0-	-0-
02	538 R	96	-0-	-442	-0-	96	3			Y	-0-	-0-
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-	-0-
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-	-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-	-0-
-----												
TUBB "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.//		80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC				786697							
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 15	RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2718	- 4472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
TUBB, J. B. "B"				WELL #: 13 L	RRCID -> 069237	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 154	RRCID -> 092231	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2670	- 4383		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TUBB, J. B. C				WELL #: 31	RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 3050	- 4626		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TUBB, J. B. "D"				WELL #: 3	RRCID -> 127904	COMPL. DATE 11/09/1986	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 3059	- 4694		
12	0	650	-0-	650	650	454 2	196 9	Y	178	167 1	46
01	0	983	-0-	983	1633	892 2	91 9	Y	83	111 1	18
02	2773 R	1140	-0-	-1633	-0-	1072 2	68 9	Y	62	61 1	19
03	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1358 2	50 9	Y	45	53 1	11
04	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1145 2	58 9	Y	53	56 1	8
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1241 2	63 9	Y	57	46 1	19
-----											
TUBB, J. B. C				WELL #: 18	RRCID -> 146748	COMPL. DATE 01/28/1992	TOTAL DEPTH 4740	PERF. 3095	- 4676		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 204	RRCID -> 147088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 4240	- 4605	
12	276 R	276	-0-	-0-	-0-	246 2	30 9	Y	27	25 1	7
01	329 R	329	-0-	-0-	-0-	295 2	34 9	Y	31	30 1	8
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	259 2	21 9	Y	19	20 1	7
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	255 2	36 9	Y	33	35 1	5
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	224 2	30 9	Y	27	29 1	3
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	3 1	-0-



SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697  
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	69	1			10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	50	1			22
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	79	1			18
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	59	1			10
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	69	1			5
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	51	1			17

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

12	2400 N	1530	-0-	-870	36381	1103	2	427	9	Y	388	390	0				41
01	SWR	10	2396	-0-	2396	38777	1781	2	615	9	Y	559	536	0			64
02	SWR	10	2670	-0-	2670	41447	2241	2	429	9	Y	390	418	0			36
03	SWR	10	3892	-0-	3892	45339	3357	2	535	9	Y	486	451	0			71
04	SWR	10	2623	-0-	2623	47962	1962	2	661	9	Y	601	581	0			91
05	SWR	10	1272	-0-	1272	49234	744	2	528	9	Y	480	510	0			61

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

12	0	686	-0-	686	2062	686	2				N	-0-					-0-
01	0	661	-0-	661	2723	661	2				Y	-0-					-0-
02	2800 N	584	-0-	-2216	507	584	2				Y	-0-					-0-
03	1147 N	640	-0-	-507	-	640	2				Y	-0-					-0-
04	612 N	612	-0-	-	-	612	2				Y	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-	-	624	2				Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 306	RRCID ->	153768	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2370 -	2470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 988	RRCID ->	154681	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 2324 -	2380			
12	0	73	-0-	73	218	44 2	29 9	N	26	27 0		-0-			
01	0	83	-0-	83	301	52 2	31 9	Y	28	27 1		1			
02	361 N	60	-0-	-301	-0-	34 2	26 9	Y	24	23 1		2			
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	37 2	28 9	Y	25	26 1		1			
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	42 2	30 9	Y	27	27 1		1			
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	40 2	34 9	Y	31	31 1		1			
-----															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 1013	RRCID ->	154682	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2390 -	2498			
12	0	296	-0-	296	931	296 2		N	-0-			-0-			
01	0	1	-0-	1	932	1 2		Y	-0-			-0-			
02	932 N	-0-	-0-	-932	-0-			Y	-0-			-0-			
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-			
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 533	RRCID ->	154781	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2339 -	2435			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 2		Y	-0-			-0-			
-----															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF. 2292 -	2395			
12	0	547	-0-	547	1618	547 2		N	-0-			-0-			
01	0	551	-0-	551	2169	551 2		Y	-0-			-0-			
02	2668 N	499	-0-	-2169	-0-	499 2		Y	-0-			-0-			
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		Y	-0-			-0-			
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			-0-			
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-			
-----															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2340 -	2442			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----															
WADDELL, W.N. ET AL				WELL #: 375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2310 -	2410			
12	0	211	-0-	211	311	211 2		N	-0-			-0-			
01	0	217	-0-	217	528	217 2		Y	-0-			-0-			
02	733 N	205	-0-	-528	-0-	205 2		Y	-0-			-0-			
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-			
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			-0-			
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-			-0-			

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2448 -	2561
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	646	-0-	646	2253	646	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2253			Y	-0-			-0-
02	2253 N	-0-	-0-	-2253	-0-			Y	-0-			-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2396 -	2468
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1 2	Y	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 -	2518
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 -	2458
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 -	2624
12	0	606	-0-	606	2427	606	2	N	-0-			-0-
01	0	641	-0-	641	3068	641	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	596	-0-	-2204	864	596	2	Y	-0-			-0-
03	1563 N	699	-0-	-864	-0-	699	2	Y	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 -	2432
12	0	853	-0-	853	2631	853	2	N	-0-			-0-
01	0	841	-0-	841	3472	841	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	753	-0-	-2047	1425	753	2	Y	-0-			-0-
03	2261 N	836	-0-	-1425	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2	Y	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2342 -	2404
12	0	704	-0-	704	2718	704	2	N	-0-			-0-
01	0	705	-0-	705	3423	705	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	632	-0-	-2168	1255	632	2	Y	-0-			-0-
03	1947 N	692	-0-	-1255	-0-	692	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2620 - 2736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2548 - 2658		
12	0	1482	-0-	1482	4348	1482	2			N	-0-			-0-
01	0	1484	-0-	1484	5832	1484	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	1328	-0-	-1472	4360	1328	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	1499	-0-	-1601	2759	1499	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	1423	-0-	-1577	1182	1423	2			Y	-0-			-0-
05	2637 N	1455	-0-	-1182	-0-	1455	2			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424		
12	0	866	-0-	866	4331	866	2			N	-0-			-0-
01	0	859	-0-	859	5190	859	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	775	-0-	-2025	3165	775	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	851	-0-	-2249	916	851	2			Y	-0-			-0-
04	1735 N	819	-0-	-916	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596		
12	0	869	-0-	869	2592	869	2			N	-0-			-0-
01	0	861	-0-	861	3453	861	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	689	-0-	-2111	1342	689	2			Y	-0-			-0-
03	2187 N	845	-0-	-1342	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		145	RRCID ->	222874	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2466 - 2584		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 2456		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290					Y	NO RPT			-0-
-----														
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2430 -	2516
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	225	-0-	225	640	225 2		N	-0-			-0-
01	0	245	-0-	245	885	245 2		Y	-0-			-0-
02	1080 N	195	-0-	-885	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2562 -	2658
12	0	767	-0-	767	2307	767 2		N	-0-			-0-
01	0	772	-0-	772	3079	772 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	688	-0-	-2112	967	688 2		Y	-0-			-0-
03	1723 N	756	-0-	-967	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	706 2		Y	-0-			-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2468 -	2550
12	0	739	-0-	739	2176	739 2		N	-0-			-0-
01	0	737	-0-	737	2913	737 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	662	-0-	-2138	775	662 2		Y	-0-			-0-
03	1506 N	731	-0-	-775	-0-	731 2		Y	-0-			-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2503 -	2648
12	0	1363	-0-	1363	4032	1363 2		N	-0-			-0-
01	0	1360	-0-	1360	5392	1360 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1223	-0-	-1577	3815	1223 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1356	-0-	-1744	2071	1356 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1307	-0-	-1693	378	1307 2		Y	-0-			-0-
05	1722 N	1344	-0-	-378	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 2500 -	2580
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2274 -	2415
12	0	596	-0-	596	2259	596 2		N	-0-			-0-
01	0	614	-0-	614	2873	614 2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	556	-0-	-2244	629	556 2		Y	-0-			-0-
03	1269 N	640	-0-	-629	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF. 2349 -	2510
12	0	412	-0-	412	1237	412 2		N	-0-			-0-
01	0	414	-0-	414	1651	414 2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	379	-0-	-1651	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	5345	-0-	5345	18946	5345 2		N	-0-			-0-
01		0	4838	-0-	4838	23784	4838 2		Y	-0-			-0-
02		28699 X	4915	-0-	-23784	-0-	4915 2		Y	-0-			-0-
03		7347 X	5050	-0-	-2297	-0-	5050 2		Y	-0-			-0-
04		6270 X	4720	-0-	-1550	-0-	4720 2		Y	-0-			-0-
05		4185 X	3831	-0-	-354	-0-	3831 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

12		0	871	-0-	871	2698	871 2		N	-0-			-0-
01		0	816	-0-	816	3514	816 2		Y	-0-			-0-
02		2800 N	753	-0-	-2047	1467	753 2		Y	-0-			-0-
03		2276 N	809	-0-	-1467	-0-	809 2		Y	-0-			-0-
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		Y	-0-			-0-
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697  
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697															
LEA, P.J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LEA UNIT				WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LEA, P.J.				WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LEA, P.J.				WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
LEA, P. J. A/C 2				WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622							
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	140 N		-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
SAND HILLS TUBB UNIT				WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697													
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870							
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2				N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2				N	-0-			-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2				N	-0-			-0-
-----															
LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2				N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-0-			-0-
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61	2				N	-0-			-0-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 SLANT OPERATING, LLC 786697  
 TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	289	-0-	289	-0-	289 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

12	264 N	148	-0-	-116	-0-	148 3		Y	-0-			3
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			3
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	103 3		Y	-0-			3
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3		Y	-0-			3
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		Y	-0-			3
*05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-			3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591  
 WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

12	T. A.	39	-0-	39	70	28 2	11 9	Y	10	11 1		5
01	T. A.	45	-0-	45	115	34 2	11 9	Y	10	12 1		3
02	T. A.	49	-0-	49	164	35 2	14 9	Y	13	13 1		3
03	T. A.	53	-0-	53	217	39 2	14 9	Y	13	13 1		3
04	T. A.	50	-0-	50	267	37 2	13 9	Y	12	10 1		5
05	315 X	48	-0-	-267	-0-	38 2	10 9	Y	9	10 1		4

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406			Y	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430  
 WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 3		N	-0-			24
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3		N	-0-			24
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 3		N	-0-			24
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3		N	-0-			24
04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 3		N	-0-			24
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 3		N	-0-			24

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
ESTES, W. A.		WELL #:		73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3		N	-0-			-0-
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A	
12	2821 X	2488	-0-	-333	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
02	2156 X	1165	-0-	-991	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
-----													
RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A	
12	1029 N	549	-0-	-480	-0-	549	3		N	-0-			-0-
01	0	540	-0-	540	-0-	540	3		N	-0-			-0-
02	1040 N	500	-0-	-540	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A	
12	3100 N	2000	-0-	-1100	-0-	855	2000	3	N	-0-			-0-
01	0	2001	-0-	2001	-0-	2856	2001	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1814	-0-	-986	-0-	1870	1814	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2200	-0-	-900	-0-	970	2200	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	2200	-0-	-800	-0-	170	2200	3	N	-0-			-0-
*05	779 N	609	-0-	-170	-0-	609	3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMS OIL COMPANY WRISTEN BROS.		WELL #:		80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A	
12	0	1327	-0-	1327	-0-	3877	1327	3	N	-0-			-0-
01	0	1341	-0-	1341	-0-	5218	1341	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1116	-0-	-1684	-0-	3534	1116	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1206	-0-	-1894	-0-	1640	1206	3	N	-0-			-0-
04	2798 N	1158	-0-	-1640	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440										
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	756	-0-	756	2267	756	3			N	-0-			-0-
01	0	755	-0-	755	3022	755	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	674	-0-	-2126	896	674	3			N	-0-			-0-
03	1638 N	742	-0-	-896	-0-	742	3			N	-0-			-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-			-0-
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.				666430										
ESTES, W. A.		WELL #:		112	RRCID ->	099626	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 6031 - 6044			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996			
12	4650 X	3969	-0-	-681	-0-	3903	3	66	9	Y	60	70	1	20
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	82	73	1	29
02	3724 X	3577	-0-	-147	-0-	3508	3	69	9	Y	63	71	1	21
03	DLQ G-10	3912	-0-	3912	-0-	3912	3	70	9	Y	64	64	1	21
04	DLQ G-10	3826	-0-	3826	-0-	7738	3	57	9	Y	52	70	1	3
05	DLQ G-10	3871	-0-	3871	-0-	11609	3	83	9	Y	75	65	1	13

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)				80481 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WADDELL TR A		WELL #:		54	RRCID ->	050157	COMPL. DATE	04/13/1971	TOTAL DEPTH	5960	PERF. N/A			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 14367			
12	0	246	-0-	246	246	246	3			N	-0-			-0-
01	770 N	524	-0-	-246	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)				80544 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
AMEREDEV OPERATING, LLC				019802												
A.G. HILL				WELL #:	2H	RRCID ->	285386	COMPL. DATE	07/14/2018	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9977	-	14524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		58683 X	35917	-0-	-22766	-0-	33163	3	77	4	Y	2434	2430	0		53
01		57443 X	34182	-0-	-23261	-0-	2677	9	31407	3	Y	2485	2486	0		52
02		22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	2734	9	20828	3	Y	1802	1794	0		60
03		27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	24921	3	24921	3	Y	2427	2441	0		46
04		37980 X	31556	-0-	-6424	-0-	28976	3	2580	9	Y	2345	2343	0		48
05		35929 X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					Y	NO RPT				48
-----																
ANTELOPE				WELL #:	1H	RRCID ->	285419	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11400	-	16960	
12		67673 X	43347	-0-	-24326	-0-	42262	3	1085	9	Y	986	997	0		21
01		67673 X	33986	-0-	-33687	-0-	32617	3	293	4	Y	978	979	0		20
02		31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	1076	9	30881	3	Y	696	693	0		23
03		53976 X	53976	-0-	-0-	-0-	51819	3	2157	9	Y	1961	1947	0		37
04		45841 X	45841	-0-	-0-	-0-	44357	3	1484	9	Y	1349	1358	0		28
05		43338 X	NO RPT	-0-	-43338	-0-					Y	NO RPT				28
-----																
TIGER				WELL #:	3H	RRCID ->	286849	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	11309	PERF.	11400	-	19034	
12		53599 X	38647	-0-	-14952	-0-	36348	3	2299	9	Y	2090	2096	0		45
01		53599 X	40193	-0-	-13406	-0-	37643	3	2550	9	Y	2318	2315	0		48
02		24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	23032	3	179	4	Y	1330	1334	0		44
03		38173 X	38173	-0-	-0-	-0-	1463	9	35306	3	Y	2433	2431	0		46
04		45120 X	37364	-0-	-7756	-0-	2676	9	34948	3	Y	2196	2197	0		45
05		40207 X	NO RPT	-0-	-40207	-0-					Y	NO RPT				45
-----																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528												
SEVENGILLS 55-1-25				WELL #:	1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901	-	12184	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-41				WELL #:	1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628	-	11867	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				254
-----																
ANDERSON 2				WELL #:	2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790	-	13000	
12		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	1077	2	1570	9	N	1427	1235	1	6 8	729
01		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	1552	2	1337	9	N	1215	1228	1	10 8	706
02		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1640	2	1643	9	N	1494	1295	1	14 8	891
03		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	1738	2	845	9	N	768	1650	1	9 8	-0-
04		3000 N	4137	-0-	1137	1137	1837	2	2300	9	Y	2091	1086	1	13 8	992
05		3995 X	2858	-0-	-1137	-0-	1437	2	1421	9	Y	1292	1465	1	5 8	814

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 9250	- 12942			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2120 2	290 9	N 264	341 1	4 8	125
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1879 2	127 9	N 115	130 1	3 8	107
02	2800 N	2985	-0-	185	185	2082 2	903 9	N 821	876 1	11 8	41
03	3100 N	3751	-0-	651	836	2339 2	1412 9	N 1284	1032 1	5 8	288
04	3000 N	2631	-0-	-369	467	1914 2	717 9	N 652	890 1	2 8	48
05	3279 X	2812	-0-	-467	-0-	1554 2	1258 9	N 1144	1059 1	1 8	132
-----											
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 8705	- 12460			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
-----											
BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8450	- 12041			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
-----											
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8741	- 12325			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
-----											
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
-----											
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 143	139 0		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	4 0		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
-----											
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MDJ 55-1-24		WELL #: 9HN		RRCID -> 273938		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THRESHER 54-1-19		WELL #: 9HN		RRCID -> 273939		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 4HR		RRCID -> 274553		COMPL. DATE 09/15/2013		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HN		RRCID -> 274554		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #: 6HN		RRCID -> 275080		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SILVERTIP 76-24		WELL #: 9HN		RRCID -> 275540		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					103
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					103
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #: 9HN		RRCID -> 275697		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					99
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					99

SANDBAR (BONE SPRING)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
THRESHER 54-1-19												
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
//CONT.// 020528												
WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
SEVENGILLS 55-1-25												
WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
THRESHER 54-1-19												
WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
REED TRUST 55-1-26												
WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
REED TRUST 55-1-26												
WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
THRESHER 55-1-23												
WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----												
REED TRUST 55-1-26												
WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693												
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
THRESHER 55-1-23																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 55-1-23																	
WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
REED TRUST 55-1-26																	
WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 55-1-23																	
WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
OLSON 34-191																	
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 11548 - 14855																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A																	
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A																	
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BEARTOOTH 54-1-34															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12		4402 X	2059	-0-	-2343	-0-	257 2	77 4	Y	1568	1561 0	15 8			43
							1725 9								
01		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	2295 2	145 4	Y	2884	2820 0	32 8			75
							3172 9								
02		4480 X	4307	-0-	-173	-0-	1256 2	121 4	Y	2664	2657 0	15 8			67
							2930 9								
03		4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	132 4	3056 9	Y	2778	2770 0	18 8			57
04		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			Y	2820	2795 0	23 8			59
05		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1220 3	182 4	Y	4042	4016 0	21 8			64
							4446 9								
-----															
FOWLER 34-193															
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001															
12		6479 X	5841	-0-	-638	-0-	4785 2	1056 9	Y	960	924 0	27 8			9
01		6479 X	5301	-0-	-1178	-0-	4461 2	840 9	Y	764	749 0	18 8			6
02		4984 X	3140	-0-	-1844	-0-	2455 2	685 9	Y	623	603 0	21 8			5
03		5518 X	5082	-0-	-436	-0-	4086 2	996 9	Y	905	883 0	21 8			6
04		5340 X	4525	-0-	-815	-0-	3704 2	821 9	Y	746	725 0	23 8			4
05		5518 X	4336	-0-	-1182	-0-	3421 2	915 9	Y	832	822 0	10 8			4
-----															
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B															
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-					-0-
-----															
MONROE 34-210															
WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535															
12		4495 X	3955	-0-	-540	-0-	3116 2	839 9	Y	763	743 0	17 8			7
01		4495 X	4072	-0-	-423	-0-	3205 2	867 9	Y	788	775 0	14 8			6
02		4060 X	3223	-0-	-837	-0-	2533 2	690 9	Y	627	609 0	19 8			5
03		4154 X	1778	-0-	-2376	-0-	1391 2	387 9	Y	352	345 0	10 8			2
04		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	3876 2	1018 9	Y	925	895 0	27 8			5
05		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3287 2	910 9	Y	827	809 0	19 8			4
-----															
THRESHER 55-1-5															
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436															
12		16678 X	11042	-0-	-5636	-0-	9132 3	110 4	N	1636	1542 0	38 8			526
							1800 9								
01		16430 X	8987	-0-	-7443	-0-	6515 3	140 4	N	2120	2090 0	53 8			503
							2332 9								
02		14840 X	10559	-0-	-4281	-0-	8453 3	119 4	N	1806	1779 0	37 8			493
							1987 9								
03		16430 X	10627	-0-	-5803	-0-	8207 3	136 4	N	2076	2024 0	44 8			501
							2284 9								
04		15180 X	13961	-0-	-1219	-0-	8895 3	223 4	N	4403	4403 0	51 8			450
							4843 9								
05		16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	7627 3	354 4	N	7620	7533 0	47 8			490
							8382 9								
-----															
SILVERTIP 76-18 UNIT M															
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384															
12		7409 X	3377	-0-	-4032	-0-	3214 3	163 9	N	148	148 8				-0-
01		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-					-0-
02		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1274 3	490 9	N	445	185 0	260 8			-0-
03		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	731 3	303 9	N	275	21 0	254 8			-0-
04		509 X	509	-0-	-0-	-0-	332 3	177 9	N	161	161 8				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10855	PERF.11276	-	14783
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	420 2	1458 9	Y	1325	1423 1		252
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	396 2	1563 9	Y	1421	1402 1		271
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	310 2	1529 9	Y	1390	1395 1	21 8	245
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	351 2	1491 9	Y	1355	1386 1	22 8	192
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	350 2	1284 9	Y	1167	1058 1	20 8	281
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	362 2	1115 9	Y	1014	1123 1	19 8	153
-----													
THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10289	-	14566
12	14818	X	9787	-0-	-5031	-0-	6599 3	3188 9	N	2898	2858 0	40 8	-0-
01	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-			N	-0-			-0-
02	13384	X	9508	-0-	-3876	-0-	6396 3	3112 9	N	2829	2650 0	179 8	-0-
03	13051	X	10366	-0-	-2685	-0-	6482 3	3884 9	N	3531	3430 0	101 8	-0-
04	10860	X	7379	-0-	-3481	-0-	4693 3	2686 9	N	2442	2347 0	95 8	-0-
05	10540	X	7479	-0-	-3061	-0-	4774 3	2705 9	N	2459	2396 0	63 8	-0-
-----													
BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11964	-	15110
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			191
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
-----													
KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	10961	PERF.11422	-	14865
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1797 2	497 9	N	452	367 1	26 8	303
01	2170	X	1318	-0-	-852	-0-	989 2	329 9	N	299	185 1	6 8	411
02	1960	X	1471	-0-	-489	-0-	1036 2	435 9	N	395	353 1	9 8	444
03	2170	X	1119	-0-	-1051	-0-	975 2	144 9	N	131	318 1	11 8	246
04	2100	X	641	-0-	-1459	-0-	514 2	127 9	N	115	147 1	12 8	202
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			202
-----													
BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290770	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	10790	PERF.11423	-	16029
12	4991	X	1494	-0-	-3497	-0-	534 3	55 4	N	823	747 1	48 8	187
							905 9						
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3670 3	56 4	N	901	927 1	8 8	153
							991 9						
02	4116	X	4071	-0-	-45	-0-	3200 3	46 4	N	750	561 1	2 8	340
							825 9						
03	4557	X	3758	-0-	-799	-0-	2886 3	45 4	N	752	753 1		339
							827 9						
04	4560	X	3138	-0-	-1422	-0-	2363 3	42 4	N	666	743 1		262
							733 9						
05	4712	X	3466	-0-	-1246	-0-	2662 3	47 4	N	688	744 1		206
							757 9						
-----													
OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10905	PERF.11319	-	14824
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1398 2	479 9	Y	435	424 0	10 8	4
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1309 2	513 9	Y	466	458 0	9 8	3
02	2044	X	1484	-0-	-560	-0-	1041 2	443 9	Y	403	390 0	13 8	3
03	2263	X	1764	-0-	-499	-0-	1270 2	494 9	Y	449	435 0	14 8	3
04	1830	X	1652	-0-	-178	-0-	1194 2	458 9	Y	416	404 0	13 8	2
05	1891	X	1658	-0-	-233	-0-	1205 2	453 9	Y	412	400 0	12 8	2

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11345	- 15307	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	1705 N	1391	-0-	-314	-0-	1062	2	329 9	Y	299	289 0	9 8	3
01	1705 N	1281	-0-	-424	-0-	960	2	321 9	Y	292	286 0	7 8	2
02	1316 N	912	-0-	-404	-0-	898	2	14 9	Y	13	2 0	13 8	-0-
03	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	893	2	270 9	Y	245	230 0	13 8	2
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	971	2	419 9	Y	381	369 0	12 8	2
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	951	2	272 9	Y	247	238 0	10 8	1
-----													
ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10093	- 19986	
12	76074 X	31959	-0-	-44115	-0-	22909	3	9050 9	N	8227	7918 0	309 8	-0-
01	54188 X	26375	-0-	-27813	-0-	18183	3	8192 9	N	7447	7143 0	304 8	-0-
02	53732 X	20588	-0-	-33144	-0-	13841	3	6747 9	N	6134	5890 0	244 8	-0-
03	59489 X	497	-0-	-58992	-0-	280	3	217 9	N	197	152 0	45 8	-0-
04	57570 X	5775	-0-	-51795	-0-	4364	3	1411 9	N	1283	1019 0	264 8	-0-
05	31961 X	14026	-0-	-17935	-0-	9592	3	4434 9	N	4031	3745 0	286 8	-0-
-----													
MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL DEPTH	9381	PERF.15241	- 20186	
12	0	41678	-0-	41678	221684	34683	3	6995 9	Y	6359	6207 0	152 8	-0-
01	0	26358	-0-	26358	248042	20946	3	5412 9	Y	4920	4797 0	123 8	-0-
02	256051 X	8009	-0-	-248042	-0-	3499	3	4510 9	Y	4100	3954 0	146 8	-0-
03	41664 X	13941	-0-	-27723	-0-	6563	3	7378 9	Y	6707	6554 0	153 8	-0-
04	40320 X	10869	-0-	-29451	-0-	4169	3	6700 9	Y	6091	5909 0	182 8	-0-
05	41664 X	13544	-0-	-28120	-0-	5901	3	7643 9	Y	6948	6822 0	126 8	-0-
-----													
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8583	PERF. 8715 - 13095
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID ->	289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	10218	PERF.10459	- 15159	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
OSPREY STATE UNIT		WELL #:		S200H	RRCID ->	289293	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10626	- 16548	
12	14012 X	-0-	-0-	-14012	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	1182	-0-	1182	1182	39	1	1059 3	Y	75	36 0		39
						1	4	83 9					
03	T. A.	4679	-0-	4679	5861	144	1	3887 3	Y	588	495 0		132
						1	4	647 9					
04	T. A.	5076	-0-	5076	10937	135	1	3921 3	Y	926	913 0		145
						1	4	1019 9					
05	T. A.	6189	-0-	6189	17126	169	1	4906 3	Y	1012	1013 0		144
						1	4	1113 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10112		PERF.10663		- 14669				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1767 X	10	-0-	-1757	-0-	338	1	1391	3	Y	8	18	0			2
01	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	112	4	398	9	Y	362	308	0			56
02	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	691	1	9678	3	Y	762	635	0			183
03	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	742	1	8575	3	Y	787	833	0			137
04	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	484	1	5545	3	Y	185	290	0			32
05	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	601	1	8625	3	Y	588	536	0			84
						4	4	647	9							
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015		TOTAL DEPTH 10084		PERF.10619		- 17245				
12	9641 X	7632	-0-	-2009	-0-	716	1	5911	3	Y	914	1016	0			333
01	9641 X	2862	-0-	-6779	-0-	1005	9	1165	3	Y	850	769	0			414
02	10920 X	1144	-0-	-9776	-0-	717	1	935	9	Y	580	690	0			304
03	12090 X	10871	-0-	-1219	-0-	45	4	9365	3	Y	677	829	0			152
04	11700 X	8149	-0-	-3551	-0-	506	1	638	9	Y	843	863	0			132
05	7626 X	5861	-0-	-1765	-0-	758	1	9365	3	Y	863	872	0			123
						3	4	745	9							
						654	1	6567	3	Y						
						1	4	927	9							
						987	1	3922	3	Y						
						3	4	949	9							
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9947		PERF.10294		- 14450				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: S 2H		RRCID -> 289336		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9729		- 16168				
12	26350 X	17721	-0-	-8629	-0-	523	1	14821	3	Y	2161	2175	0			155
01	22537 X	21177	-0-	-1360	-0-	2377	9	18066	3	Y	2231	2147	0			239
02	18732 X	18415	-0-	-317	-0-	630	1	2454	9	Y	1831	1919	0			151
03	18972 X	17458	-0-	-1514	-0-	27	4	15824	3	Y	1817	1829	0			139
04	20070 X	13528	-0-	-6542	-0-	575	1	2014	9	Y	1766	1713	0			192
05	20739 X	2680	-0-	-18059	-0-	552	1	14903	3	Y	200	363	0			29
						4	4	1999	9							
						387	1	11196	3	Y						
						2	4	1943	9							
						82	1	2377	3	Y						
						1	4	220	9							

SANDBAR (BONE SPRING)													
APACHE CORPORATION													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 027200													
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	9765 X	2722	-0-	-7043	-0-	609 1 1588 9	525 3	Y	1444	1446 0	104		
01	9610 X	4868	-0-	-4742	-0-	726 1 5 4	2631 3 1506 9	Y	1369	1327 0	146		
02	4760 X	4425	-0-	-335	-0-	818 1 1 4	2225 3 1381 9	Y	1255	1298 0	103		
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	856 1 1 4	3601 3 1155 9	Y	1050	1073 0	80		
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	636 1 1 4	6334 3 735 9	Y	668	675 0	73		
05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	937 1 1 4	6147 3 1445 9	Y	1314	1194 0	193		
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043													
12	0	1050	-0-	1050	1884	118 1 451 9	481 3	Y	410	381 0	29		
01	0	1527	-0-	1527	3411	631 1 895 9	1 4	Y	814	756 0	87		
02	4793 X	1382	-0-	-3411	-0-	749 1	633 9	Y	575	615 0	47		
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	942 1 1 4	1906 3 712 9	Y	647	645 0	49		
04	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	944 1 1 4	9477 3 879 9	Y	799	761 0	87		
05	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	1002 1 1 4	5411 3 923 9	Y	839	803 0	123		
FALCON STATE UNIT													
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	T. A.	3016	-0-	3016	3016	260 1 1 4	2182 3 573 9	Y	521	461 0	60		
CHAPARRAL 89													
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742													
12	4960 X	4472	-0-	-488	-0-	586 1 313 4	3207 3 366 9	Y	333	326 0	59		
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	635 1 672 4	3333 3 257 9	Y	234	251 0	42		
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	544 1 312 4	5533 3 221 9	Y	201	178 0	65		
03	4464 X	4390	-0-	-74	-0-	666 1 153 4	3339 3 232 9	Y	211	217 0	59		
04	4740 X	2634	-0-	-2106	-0-	527 1 1 4	1860 3 246 9	Y	224	243 0	40		
05	6231 X	5499	-0-	-732	-0-	612 1 30 4	3749 3 1108 9	Y	1007	899 0	148		
BRAGG													
WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991													
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

SANDBAR (BONE SPRING) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//CONT.//	80544 500 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398											
12	102603 X	102603	-0-	-0-	-0-	566 1 35 4	88773 3 13229 9	Y	12026	11939 0	157
01	100843 X	96972	-0-	-3871	-0-	822 1 37 4	83657 3 12456 9	Y	11324	11333 0	148
02	90384 X	69177	-0-	-21207	-0-	1094 1 40 4	57473 3 10570 9	Y	9609	9578 0	179
03	102610 X	78257	-0-	-24353	-0-	821 1 56 4	67601 3 9779 9	Y	8890	8919 0	150
*04	99300 X	28852	-0-	-70448	-0-	226 1 16 4	23690 3 4920 9	Y	4473	4544 0	79
05	102610 X	43861	-0-	-58749	-0-	133 1 60 4	36497 3 7171 9	Y	6519	6487 0	111
-----											
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: B202H RRCID -> 291616 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8851 - 16444											
*10	122915 X	87127	-0-	-35788	-0-	346 1 88 4	75780 3 10913 9	Y	9921	9868 0	134
*11	118950 X	100887	-0-	-18063	-0-	421 1 192 4	85149 3 15125 9	Y	13750	13734 0	150
12	122915 X	105710	-0-	-17205	-0-	603 1 39 4	97446 3 7622 9	Y	6929	6988 0	91
01	89249 X	78222	-0-	-11027	-0-	633 1 26 4	64180 3 13383 9	Y	12166	12098 0	159
02	79940 X	59438	-0-	-20502	-0-	900 1 33 4	47378 3 11127 9	Y	10115	10086 0	188
03	119124 X	119124	-0-	-0-	-0-	1216 1 74 4	101544 3 16290 9	Y	14809	14747 0	250
*04	105693 X	105693	-0-	-0-	-0-	874 1 133 4	94048 3 10638 9	Y	9671	9750 0	171
05	88505 X	49474	-0-	-39031	-0-	163 1 56 4	45572 3 3683 9	Y	3348	3462 0	57
-----											
LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383											
12	681645 X	120957	-0-	-560688	-0-	632 1 39 4	99595 3 20691 9	Y	18810	18737 0	246
01	110796 X	110796	-0-	-0-	-0-	903 1 42 4	91495 3 18356 9	Y	16687	16715 0	218
02	107785 X	107785	-0-	-0-	-0-	1622 1 61 4	86483 3 19619 9	Y	17835	17722 0	331
03	99148 X	99148	-0-	-0-	-0-	987 1 63 4	81445 3 16653 9	Y	15139	15214 0	256
04	88770 X	80543	-0-	-8227	-0-	704 1 109 4	74783 3 4947 9	Y	4497	4659 0	80
05	91729 X	23660	-0-	-68069	-0-	61 1 32 4	16220 3 7347 9	Y	6679	6646 0	113

SANDBAR (BONE SPRING)														
BPX OPERATING COMPANY														
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 085408														
WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		670009 X	196119	-0-	-473890	-0-	991 1	154331 3		Y	37037	37106 0		484
							56 4	40741 9						
01		184481 X	148324	-0-	-36157	-0-	1141 1	117807 3		Y	26656	26792 0		348
							54 4	29322 9						
02		166628 X	104652	-0-	-61976	-0-	1526 1	81913 3		Y	19230	19221 0		357
							60 4	21153 9						
03		184481 X	83209	-0-	-101272	-0-	817 1	68672 3		Y	12425	12572 0		210
							52 4	13668 9						
04		178530 X	120602	-0-	-57928	-0-	647 1	70307 3		Y	45058	44459 0		797
							84 4	49564 9						
05		184481 X	105512	-0-	-78969	-0-	359 1	96442 3		Y	7799	8464 0		132
							132 4	8579 9						
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B														
WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810														
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12963	12191 1		772
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23751	24301 1		222
02		SHUT IN	67257	-0-	67257	67257	53081 3	48 4	Y	12844	12732 1		334	
							14128 9							
03		204028 X	136771	-0-	-67257	-0-	109194 3	168 4	Y	24917	24560 1		691	
							27409 9							
*04		110670 X	89924	-0-	-20746	-0-	71742 3	66 4	Y	16469	16620 1		540	
							18116 9							
*05		114359 X	96229	-0-	-18130	-0-	77776 3	86 4	Y	16697	16906 1		331	
							18367 9							
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B														
WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726														
06		0 W	10293	-0-	10293	-0-	89 1	7296 3		N	2619	2601 1		18
							27 4	2881 9						
07		0 W	456	-0-	456	-0-	8 1	446 3		N	-0-	18 1		-0-
							2 4							
08		0 W	104	-0-	104	104	2 1	102 3		N	-0-			-0-
09		0 W	340	-0-	340	444	1 1	338 3		N	-0-			-0-
							1 4							
10		0 W	200	-0-	200	644	1 1	177 3		N	20	19 1		1
							22 9							
11		0 W	2460	-0-	2460	3104	13 1	2242 3		N	181	180 1		2
							6 4	199 9						
12		0 W	3276	-0-	3276	6380	21 1	3058 3		N	177	176 1		3
							2 4	195 9						
01		0 W	2592	-0-	2592	8972	25 1	2459 3		N	98	99 1		2
							108 9							
02		0 W	2031	-0-	2031	11003	36 1	1917 3		N	69	69 1		2
							2 4	76 9						
03		0 W	-0-	-0-	-0-	11003				N	11	12 1		1
04		0 W	-0-	-0-	-0-	11003				N	80	79 1		2
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	11003				N	NO RPT			2

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
COLLIE A EAST				WELL #: S 82H	RRCID -> 290384	COMPL. DATE 02/03/2019	TOTAL DEPTH 10346	PERF. 11082	- 20017				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		14322 X	10699	-0-	-3623	-0-	1 1	8437 3	Y	2055	2026 0	83 8	7
							2261 9						
01		14322 X	10408	-0-	-3914	-0-	8512 3	1896 9	Y	1724	1690 0	24 8	17
02		DLQ G-10	8551	-0-	8551	8551	6857 3	1694 9	Y	1540	1487 0	45 8	25
03		DLQ G-10	10139	-0-	10139	18690	8392 3	1747 9	Y	1588	1441 0	139 8	33
04		28690 X	10000	-0-	-18690	-0-	8484 3	1516 9	Y	1378	1390 0		21
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2003H	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7059	PERF. 7059	- 11825				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022													

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 7236	- 11985				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3003H	RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6893	- 11610				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022													

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7334	- 11920				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			797

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3403H	RRCID -> 278574	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 6997	PERF. 7153	- 11870				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022													



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

12	0	99634	-0-	99634	99634	3650	1	92411	2	N	3197	3197	0			100
						56	4	3517	9							
01	0	99851	-0-	99851	199485	3495	1	92768	2	N	3245	3266	0			79
						18	4	3570	9							
02	286274 X	86789	-0-	-199485	-0-	3055	1	80611	2	N	2805	2781	0			103
						37	4	3086	9							
03	121023 X	121023	-0-	-0-	-0-	4597	1	112887	2	N	3118	3113	0			108
						109	4	3430	9							
04	117119 X	117119	-0-	-0-	-0-	4461	1	109521	2	N	2760	2766	0			102
						101	4	3036	9							
*05	100654 X	100654	-0-	-0-	-0-	4282	1	93430	2	N	2419	2426	0			95
						281	4	2661	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0016SB		RRCID -> 288557		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 8013		PERF. 8541		- 12579		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		27156 X	62	-0-	-27094	-0-	6 2	56 9		Y	51	53 0		1
01		27156 X	-0-	-0-	-27156	-0-				Y	-0-	1 0		-0-
02		24528 X	-0-	-0-	-24528	-0-				Y	-0-			-0-
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	-0-			-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				Y	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8207		- 18978	
12		49476 X	38071	-0-	-11405	-0-	602 1	34811 2	Y	2413	2408 0		64
							4 4	2654 9					
01		42904 X	36846	-0-	-6058	-0-	543 1	33773 2	Y	2296	2261 0		99
							4 4	2526 9					
02		40600 X	26707	-0-	-13893	-0-	301 1	24061 2	Y	2129	2116 0		112
							3 4	2342 9					
*03		44950 X	33360	-0-	-11590	-0-	406 1	30634 2	Y	2105	2125 0		92
							4 4	2316 9					
*04		50020 X	50020	-0-	-0-	-0-	745 1	45378 2	Y	3534	3596 0		30
							10 4	3887 9					
*05		53078 X	53078	-0-	-0-	-0-	773 1	48166 2	Y	3755	3773 0		12
							8 4	4131 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 9054		- 19305	
12		118184 X	118184	-0-	-0-	-0-	5106 1	109033 2	Y	3616	3609 0		94
							67 4	3978 9					
01		155493 X	155493	-0-	-0-	-0-	5535 1	126843 2	Y	20986	20947 0		133
							30 4	23085 9					
02		132258 X	132258	-0-	-0-	-0-	4862 1	105893 2	Y	19460	19419 0		174
							97 4	21406 9					
03		60078 X	55355	-0-	-4723	-0-	2020 1	45718 2	Y	6913	7050 0	9 8	28
							13 4	7604 9					
04		58140 X	39133	-0-	-19007	-0-	1316 1	31989 2	Y	5295	5307 0		16
							3 4	5825 9					
05		60078 X	38967	-0-	-21111	-0-	1433 1	32891 2	Y	4218	4211 0	5 8	18
							3 4	4640 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID -> 289701		COMPL. DATE 04/24/2020		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9410		- 19622	
12		32852 X	32852	-0-	-0-	-0-	1307 1	27984 2	Y	3224	3217 0		84
							15 4	3546 9					
01		23746 X	19361	-0-	-4385	-0-	668 1	15296 2	Y	3085	3149 0		20
							3 4	3394 9					
02		37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	1523 1	33085 2	Y	2970	2963 0		27
							30 4	3267 9					
03		36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	1435 1	32516 2	Y	2318	2333 0	3 8	9
							10 4	2550 9					
04		31800 X	18408	-0-	-13392	-0-	580 1	14155 2	Y	3338	3337 0		10
							1 4	3672 9					
05		33480 X	23665	-0-	-9815	-0-	840 1	19244 2	Y	3255	3247 0	4 8	14
							3581 9						

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY BLAKE 7/6															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	21421 X	10135	-0-	-11286	-0-	302	1	6462	2	Y	3062	3089	0		79
						3	4	3368	9						
01	35293 X	35293	-0-	-0-	-0-	1106	1	25378	2	Y	8003	8031	0		51
						6	4	8803	9						
02	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	1256	1	27286	2	Y	8226	8203	0		74
						25	4	9049	9						
03	22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	796	1	18043	2	Y	3342	3397	0	5 8	14
						4	4	3676	9						
04	34200 X	20796	-0-	-13404	-0-	599	1	14591	2	Y	5095	5094	0		15
						1	4	5605	9						
05	41633 X	32578	-0-	-9055	-0-	1151	1	26325	2	Y	4636	4625	0	6 8	20
						2	4	5100	9						
TAYLOR RANCH STATE UNIT															
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541															
12	0	83198	-0-	83198	83198	3035	1	76825	2	Y	2993	2985	0		94
						46	4	3292	9						
01	0	86975	-0-	86975	170173	3039	1	80628	2	Y	2993	3014	0		73
						16	4	3292	9						
02	245105 X	74932	-0-	-170173	-0-	2630	1	69368	2	Y	2639	2615	0		97
						31	4	2903	9						
03	92370 X	92370	-0-	-0-	-0-	3479	1	85401	2	Y	3099	3089	0		107
						81	4	3409	9						
04	128861 X	128861	-0-	-0-	-0-	4897	1	120230	2	Y	3293	3278	0		122
						112	4	3622	9						
*05	110469 X	110469	-0-	-0-	-0-	4696	1	102484	2	Y	2709	2725	0		106
						309	4	2980	9						
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589															
12	38874 X	15677	-0-	-23197	-0-	558	1	11753	2	Y	3054	2995	0	61 8	27
						7	4	3359	9						
01	38874 X	13775	-0-	-25099	-0-	477	1	10777	2	Y	2289	2276	0	7 8	33
						3	4	2518	9						
02	35112 X	15194	-0-	-19918	-0-	555	1	11959	2	Y	2427	2369	0	46 8	45
						10	4	2670	9						
03	38874 X	13698	-0-	-25176	-0-	484	1	10723	2	Y	2262	2253	0	14 8	40
						3	4	2488	9						
04	21900 X	5985	-0-	-15915	-0-	192	1	4627	2	Y	1060	1073	0		27
						1166	9								
*05	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	644	1	14809	2	Y	2313	2261	0	21 8	58
						2544	9								
HAY BOWEN 29/32															
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382															
12	38874 X	26594	-0-	-12280	-0-	1064	1	22446	2	Y	2792	2735	0	56 8	24
						13	4	3071	9						
01	38874 X	21279	-0-	-17595	-0-	792	1	17853	2	Y	2392	2375	0	7 8	34
						3	4	2631	9						
02	35112 X	27149	-0-	-7963	-0-	1102	1	23629	2	Y	2179	2132	0	41 8	40
						21	4	2397	9						
03	36952 X	35847	-0-	-1105	-0-	1417	1	31496	2	Y	2659	2635	0	17 8	47
						9	4	2925	9						
04	60736 X	60736	-0-	-0-	-0-	2298	1	54815	2	Y	3288	3250	0		85
						6	4	3617	9						
05	30070 X	23221	-0-	-6849	-0-	864	1	19836	2	Y	2291	2297	0	21 8	58
						1	4	2520	9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9094	PERF.	9200 - 19468		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	42377 X	3394	-0-	-38983	-0-	147 1	3227 2	Y	17	27 0		-0-	
01	42222 X	4699	-0-	-37523	-0-	194 1	4495 2	Y	9	9 0		-0-	
02	38136 X	6218	-0-	-31918	-0-	167 1	3659 2	Y	2172	2153 0		19	
03	35340 X	7264	-0-	-28076	-0-	210 1	4815 2	Y	2035	2043 0	3 8	8	
04	24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	833 1	20207 2	Y	3128	3127 0		9	
*05	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	740 1	16999 2	Y	3361	3352 0	4 8	14	
						3697 9							
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	7334 - 18208		
12	186926 X	64403	-0-	-122523	-0-	1034 1	59789 2	Y	3248	3242 0		20	
01	86738 X	51387	-0-	-35351	-0-	774 1	48049 2	Y	2325	2329 0		16	
02	73192 X	50158	-0-	-23034	-0-	571 1	45774 2	Y	3460	3449 0		27	
*03	74338 X	53025	-0-	-21313	-0-	639 1	48209 2	Y	3791	3781 0		37	
04	62340 X	8857	-0-	-53483	-0-	125 1	7646 2	Y	985	1016 0		6	
05	64418 X	8595	-0-	-55823	-0-	123 1	7665 2	Y	732	733 0		5	
						2 4	805 9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157	COMPL. DATE	01/13/2021	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	7564 - 18438		
12	230209 X	78915	-0-	-151294	-0-	1265 1	73232 2	Y	4007	4002 0		24	
01	97247 X	63652	-0-	-33595	-0-	956 1	59439 2	Y	2955	2959 0		20	
02	75796 X	66678	-0-	-9118	-0-	783 1	62515 2	Y	3065	3061 0		24	
*03	83266 X	69590	-0-	-13676	-0-	871 1	65640 2	Y	2789	2785 0		28	
04	76380 X	74836	-0-	-1544	-0-	1156 1	70291 2	Y	3065	3075 0		18	
*05	90513 X	90513	-0-	-0-	-0-	1383 1	86103 2	Y	2738	2738 0		18	
						15 4	3012 9						
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	8249	PERF.	8829 - 19712		
12	140745 X	45864	-0-	-94881	-0-	694 1	39976 2	Y	4716	4714 0		29	
01	53134 X	34425	-0-	-18709	-0-	477 1	29659 2	Y	3895	3897 0		27	
02	44744 X	35408	-0-	-9336	-0-	391 1	31180 2	Y	3485	3485 0		27	
*03	56937 X	56937	-0-	-0-	-0-	675 1	50898 2	Y	4869	4848 0		48	
04	50129 X	50129	-0-	-0-	-0-	717 1	43797 2	Y	5095	5113 0		30	
*05	63877 X	63877	-0-	-0-	-0-	937 1	58299 2	Y	4209	4211 0		28	
						11 4	4630 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	147678 X	46698	-0-	-100980	-0-	709	1	40927	2	Y	4595	4595	0	28
						7	4	5055	9					
01	63581 X	44477	-0-	-19104	-0-	636	1	39441	2	Y	3995	3995	0	28
						5	4	4395	9					
02	56000 X	31153	-0-	-24847	-0-	339	1	27105	2	Y	3369	3370	0	27
						3	4	3706	9					
*03	52731 X	41983	-0-	-10748	-0-	470	1	35426	2	Y	5527	5499	0	55
						7	4	6080	9					
04	51030 X	16950	-0-	-34080	-0-	160	1	9760	2	Y	6389	6406	0	38
						2	4	7028	9					
*05	80884 X	80884	-0-	-0-	-0-	1133	1	70563	2	Y	8341	8324	0	55
						13	4	9175	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
12	415177 X	135993	-0-	-279184	-0-	2224	1	128609	2	N	4675	4678	0	28
						17	4	5143	9					
01	138103 X	138103	-0-	-0-	-0-	2112	1	131295	2	N	4256	4263	0	21
						14	4	4682	9					
02	132584 X	132584	-0-	-0-	-0-	1590	1	127063	2	N	3558	3553	0	26
						17	4	3914	9					
*03	140744 X	140744	-0-	-0-	-0-	1790	1	135009	2	N	3567	3566	0	27
						21	4	3924	9					
04	125439 X	125439	-0-	-0-	-0-	1963	1	119670	2	N	3435	3393	0	69
						27	4	3779	9					
*05	116794 X	116794	-0-	-0-	-0-	1790	1	111398	2	N	3261	3297	0	33
						19	4	3587	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
12	327428 X	106944	-0-	-220484	-0-	1693	1	97958	2	N	6618	6625	0	40
						13	4	7280	9					
01	102052 X	98637	-0-	-3415	-0-	1462	1	90877	2	N	5715	5726	0	29
						11	4	6287	9					
02	92176 X	67232	-0-	-24944	-0-	788	1	62837	2	N	3272	3277	0	24
						8	4	3599	9					
*03	102052 X	65237	-0-	-36815	-0-	813	1	61296	2	N	2835	2838	0	21
						9	4	3119	9					
04	98760 X	86559	-0-	-12201	-0-	1322	1	80555	2	N	4239	4175	0	85
						19	4	4663	9					
05	102052 X	76371	-0-	-25681	-0-	1162	1	72303	2	N	2630	2688	0	27
						13	4	2893	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
12	374426 X	125194	-0-	-249232	-0-	1974	1	114127	2	N	8253	8263	0	49
						15	4	9078	9					
01	118735 X	118735	-0-	-0-	-0-	1748	1	108703	2	N	7520	7531	0	38
						12	4	8272	9					
02	101689 X	101689	-0-	-0-	-0-	1180	1	94494	2	N	5458	5457	0	39
						11	4	6004	9					
*03	91691 X	91691	-0-	-0-	-0-	1117	1	84315	2	N	5678	5675	0	42
						13	4	6246	9					
04	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	1233	1	75005	2	N	5769	5695	0	116
						19	4	6346	9					
*05	86545 X	86545	-0-	-0-	-0-	1272	1	79032	2	N	5661	5719	0	58
						14	4	6227	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		343486 X	114460	-0-	-229026	-0-	1812 1	104790 2		N	7133	7141 0		43
							12 4	7846 9						
01		105990 X	105990	-0-	-0-	-0-	1570 1	97605 2		N	6185	6197 0		31
							11 4	6804 9						
02		96961 X	96961	-0-	-0-	-0-	1130 1	90504 2		N	4833	4829 0		35
							11 4	5316 9						
*03		104906 X	104906	-0-	-0-	-0-	1301 1	98125 2		N	4968	4966 0		37
							15 4	5465 9						
04		96997 X	96997	-0-	-0-	-0-	1509 1	91990 2		N	3161	3134 0		64
							21 4	3477 9						
05		85529 X	76636	-0-	-8893	-0-	1142 1	71129 2		N	3956	3980 0		40
							13 4	4352 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412														
12		222663 X	81436	-0-	-141227	-0-	1307 1	75540 2		N	4163	4166 0		25
							10 4	4579 9						
01		84364 X	84364	-0-	-0-	-0-	1249 1	77682 2		N	4931	4931 0		25
							9 4	5424 9						
02		72492 X	65253	-0-	-7239	-0-	742 1	59476 2		N	4570	4562 0		33
							8 4	5027 9						
*03		80259 X	66362	-0-	-13897	-0-	802 1	60470 2		N	4618	4617 0		34
							10 4	5080 9						
04		77670 X	66095	-0-	-11575	-0-	986 1	60100 2		N	4541	4484 0		91
							14 4	4995 9						
05		80259 X	77736	-0-	-2523	-0-	1148 1	71423 2		N	4684	4727 0		48
							13 4	5152 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100														
12		44189 X	44189	-0-	-0-	-0-	1705 1	36107 2		Y	5778	5766 0		50
							21 4	6356 9						
01		32953 X	32458	-0-	-495	-0-	1174 1	26539 2		Y	4308	4309 0		49
							6 4	4739 9						
02		32582 X	32582	-0-	-0-	-0-	1241 1	26787 2		Y	4117	4163 0		3
							25 4	4529 9						
03		34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	1272 1	28380 2		Y	4500	4463 0		40
							7 4	4950 9						
04		31890 X	29238	-0-	-2652	-0-	980 1	23456 2		Y	4364	4355 0		49
							2 4	4800 9						
05		32953 X	30076	-0-	-2877	-0-	1078 1	24407 2		Y	4172	4182 0		39
							2 4	4589 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804														
12		75466 X	75466	-0-	-0-	-0-	2961 1	62647 2		Y	8927	8930 0		77
							38 4	9820 9						
01		57147 X	57147	-0-	-0-	-0-	2150 1	48697 2		Y	5716	5728 0		65
							12 4	6288 9						
02		76680 X	76680	-0-	-0-	-0-	2978 1	64182 2		Y	8604	8663 0		6
							56 4	9464 9						
03		63879 X	63879	-0-	-0-	-0-	2369 1	52948 2		Y	7771	7708 0		69
							14 4	8548 9						
04		75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	2663 1	63796 2		Y	7766	7748 0		87
							5 4	8543 9						
*05		158214 X	158214	-0-	-0-	-0-	5603 1	126892 2		Y	23373	23243 0		217
							9 4	25710 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY MARTIN 41/44														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		0	70186	-0-	70186	70186	2785 1	59345 2	8020 9	N	7291	7250 0		90
							36 4	8020 9						
01		122506 X	52320	-0-	-70186	-0-	1921 1	43821 2	6567 9	N	5970	6023 0		37
							11 4	6567 9						
02		48300 X	1381	-0-	-46919	-0-	41 1	882 2		N	416	445 0		8
							458 9							
03		53475 X	12549	-0-	-40926	-0-	268 1	6045 2		N	5669	5577 0	21 8	79
							6236 9							
04		51750 X	13286	-0-	-38464	-0-	488 1	11727 2		N	973	1043 0		9
							1 4	1070 9						
05		53475 X	247	-0-	-53228	-0-	7 1	234 2		N	5	14 0		-0-
							6 9							
HAY MARTIN 41/44														
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193														
12		0	46418	-0-	46418	46418	1803 1	38428 2	6166 9	N	5605	5573 0		69
							21 4	6166 9						
01		95131 X	48713	-0-	-46418	-0-	1585 1	36080 2	11039 9	N	10035	10042 0		62
							9 4	11039 9						
02		38472 X	37705	-0-	-767	-0-	1392 1	30240 2	6045 9	N	5495	5456 0	1 8	100
							28 4	6045 9						
03		44726 X	44726	-0-	-0-	-0-	1652 1	37052 2	6012 9	N	5465	5469 0	20 8	76
							10 4	6012 9						
04		41220 X	40079	-0-	-1141	-0-	1391 1	33582 2	5103 9	N	4639	4670 0		45
							3 4	5103 9						
05		42594 X	32632	-0-	-9962	-0-	1140 1	26010 2	5480 9	N	4982	4969 0		58
							2 4	5480 9						
HAY DENISE STATE 08/05														
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531														
12		28236 X	28236	-0-	-0-	-0-	1110 1	23396 2	3717 9	Y	3379	3385 0		29
							13 4	3717 9						
01		26691 X	24397	-0-	-2294	-0-	882 1	19937 2	3573 9	Y	3248	3240 0		37
							5 4	3573 9						
02		24108 X	21347	-0-	-2761	-0-	799 1	17242 2	3290 9	Y	2991	3026 0		2
							16 4	3290 9						
03		28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1075 1	24041 2	3774 9	Y	3431	3403 0		30
							6 4	3774 9						
04		27330 X	27049	-0-	-281	-0-	944 1	22621 2	3482 9	Y	3165	3160 0		35
							2 4	3482 9						
05		28241 X	26448	-0-	-1793	-0-	988 1	22301 2	3158 9	Y	2871	2879 0		27
							1 4	3158 9						
HAY EVELYNN 17/20														
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107														
12		30380 X	30380	-0-	-0-	-0-	1222 1	25890 2	3254 9	Y	2958	2956 0		26
							14 4	3254 9						
01		31399 X	31399	-0-	-0-	-0-	1164 1	26280 2	3949 9	Y	3590	3575 0		41
							6 4	3949 9						
02		31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	1255 1	27009 2	3680 9	Y	3345	3384 0		2
							25 4	3680 9						
03		34283 X	34283	-0-	-0-	-0-	1300 1	29005 2	3972 9	Y	3611	3581 0		32
							6 4	3972 9						
04		28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	984 1	23593 2	3546 9	Y	3224	3220 0		36
							3 4	3546 9						
05		33886 X	33886	-0-	-0-	-0-	1291 1	29219 2	3374 9	Y	3067	3075 0		28
							2 4	3374 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 9611 - 19173				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	32355 X	32355	-0-	-0-	-0-	1271	1	26865	2	Y	3822	3816	0	33
						15	4	4204	9					
01	29976 X	29976	-0-	-0-	-0-	1107	1	25011	2	Y	3502	3495	0	40
						6	4	3852	9					
02	30325 X	30325	-0-	-0-	-0-	1189	1	25574	2	Y	3219	3257	0	2
						21	4	3541	9					
03	27464 X	27464	-0-	-0-	-0-	1030	1	23032	2	Y	3087	3062	0	27
						6	4	3396	9					
04	15030 X	13900	-0-	-1130	-0-	436	1	10343	2	Y	2836	2831	0	32
						1	4	3120	9					
*05	61916 X	61916	-0-	-0-	-0-	2482	1	56159	2	Y	2973	2977	0	28
						5	4	3270	9					
-----														
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9087		PERF. 9660 - 19810				
12	0	46637	-0-	46637	46637	1598	1	34072	2	Y	9952	9884	0	122
						20	4	10947	9					
01	82518 X	35881	-0-	-46637	-0-	992	1	22628	2	Y	11141	11195	0	68
						6	4	12255	9					
02	37380 X	27061	-0-	-10319	-0-	916	1	19996	2	Y	5575	5540	0	102
						16	4	6133	9				1 8	
03	41385 X	36598	-0-	-4787	-0-	1277	1	28752	2	Y	5966	5963	0	83
						6	4	6563	9				22 8	
04	40050 X	36663	-0-	-3387	-0-	1209	1	29101	2	Y	5773	5800	0	56
						3	4	6350	9					
05	41385 X	32217	-0-	-9168	-0-	1101	1	25007	2	Y	5553	5545	0	64
						1	4	6108	9					
-----														
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0032TB		RRCID -> 292140		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 9609 - 19172				
12	0	56205	-0-	56205	56205	2046	1	43578	2	Y	9594	9535	0	118
						28	4	10553	9					
01	97002 X	40797	-0-	-56205	-0-	1349	1	30871	2	Y	7792	7862	0	48
						6	4	8571	9					
02	42761 X	42761	-0-	-0-	-0-	1567	1	33867	2	Y	6631	6557	0	121
						33	4	7294	9				1 8	
03	48505 X	48505	-0-	-0-	-0-	1693	1	38018	2	Y	7985	7965	0	111
						10	4	8784	9				30 8	
04	47179 X	47179	-0-	-0-	-0-	1574	1	37991	2	Y	6918	6962	0	67
						4	4	7610	9					
*05	46326 X	46326	-0-	-0-	-0-	1666	1	37946	2	Y	6100	6097	0	70
						4	4	6710	9					
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0072TB		RRCID -> 292304		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 7970		PERF. 8981 - 19837				
12	52514 X	37820	-0-	-14694	-0-	564	1	32648	2	N	4185	4189	0	25
						4	4	4604	9					
01	52514 X	16485	-0-	-36029	-0-	217	1	13340	2	N	2660	2672	0	13
						2	4	2926	9					
02	47432 X	1970	-0-	-45462	-0-	15	1	1335	2	N	564	573	0	4
						620	9							
*03	48391 X	1268	-0-	-47123	-0-	2	1	144	2	N	1020	1016	0	8
						1122	9							
04	36600 X	11755	-0-	-24845	-0-	148	1	9017	2	N	2353	2314	0	47
						2	4	2588	9					
05	37820 X	34638	-0-	-3182	-0-	495	1	30826	2	N	3011	3027	0	31
						5	4	3312	9					



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	60543 X	44988	-0-	-15555	-0-	633	1	36659	2	N	6992	6980	0		42
						5	4	7691	9						
01	55769 X	46141	-0-	-9628	-0-	608	1	37816	2	N	7011	7018	0		35
						5	4	7712	9						
02	53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	578	1	46233	2	N	6407	6396	0		46
						7	4	7048	9						
*03	54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	622	1	46845	2	N	6748	6744	0		50
						6	4	7423	9						
04	53113 X	53113	-0-	-0-	-0-	723	1	43996	2	N	7622	7518	0		154
						10	4	8384	9						
05	59644 X	49095	-0-	-10549	-0-	636	1	39597	2	N	8050	8122	0		82
						7	4	8855	9						

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

12	31989 X	31989	-0-	-0-	-0-	1233	1	26059	2	Y	4257	4263	0		37
						14	4	4683	9						
01	32946 X	32946	-0-	-0-	-0-	1209	1	27305	2	Y	4024	4015	0		46
						6	4	4426	9						
02	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	1215	1	26296	2	Y	3638	3682	0		2
						21	4	4002	9						
03	42525 X	42525	-0-	-0-	-0-	1616	1	35955	2	Y	4495	4457	0		40
						9	4	4945	9						
04	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	1162	1	27833	2	Y	3376	3378	0		38
						3	4	3714	9						
*05	47850 X	47850	-0-	-0-	-0-	1213	1	27429	2	Y	17461	17337	0		162
						1	4	19207	9						

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

12	52111 X	51369	-0-	-742	-0-	1970	1	41590	2	Y	7076	7093	0		61
						25	4	7784	9						
01	52111 X	51197	-0-	-914	-0-	1856	1	42105	2	Y	6570	6556	0		75
						9	4	7227	9						
02	47748 X	47748	-0-	-0-	-0-	1808	1	38997	2	Y	6278	6349	0		4
						37	4	6906	9						
03	52111 X	41301	-0-	-10810	-0-	1497	1	33390	2	Y	5822	5775	0		51
						10	4	6404	9						
04	50430 X	42204	-0-	-8226	-0-	1467	1	35146	2	Y	5080	5074	0		57
						3	4	5588	9						
05	52111 X	41200	-0-	-10911	-0-	1520	1	34375	2	Y	4820	4832	0		45
						3	4	5302	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 7840 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	4476	-0-	4476	4476	57	1	3619	2	N	725	719	0		6
						2	4	798	9						
05	SHUT IN	167271	-0-	167271	171747	2268	1	141073	2	N	21732	21666	0		72
						25	4	23905	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	5228	-0-	5228	5228			74 1	4464 2	N	627	622 0				5
								690 9								
05	SHUT IN	207502	-0-	207502	212730	2891 1	179850 2	32 4	24729 9	N	22481	22412 0				74

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	54824	-0-	54824	54824	626 1	38139 2	8 4	16051 9	N	14592	14469 0				123
								1358 1	84365 2	N	24807	24848 0				82
								15 4	27288 9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	60357	-0-	60357	60357	726 1	44166 2	10 4	15455 9	N	14050	13932 0				118
								1330 1	82689 2	N	24889	24925 0				82
								14 4	27378 9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	29154	-0-	29154	29154	338 1	21055 2	4 4	7757 9	N	7052	7006 0				46

CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

12	5245 X	1775	-0-	-3470	-0-	1618 3	157 9			N	143	154 0	1 8			108
01	0	3409	-0-	3409	3409	3303 3	106 9			N	96	1 8				203
02	6123 X	2714	-0-	-3409	-0-	2541 3	173 9			N	157	185 0				175
03	5022 X	14	-0-	-5008	-0-	2 1	12 9			N	11	80 0				106
04	3480 X	1694	-0-	-1786	-0-	1 1	1601 3			N	84	9 0				181
05	3410 X	738	-0-	-2672	-0-	703 3	35 9			N	32	93 0				120

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271630		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 7293 - 11618			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	6417 X	1719	-0-	-4698	-0-	17 1 268 9	1434 3	N	244	187 1	1 8	223	
01	5084 X	3589	-0-	-1495	-0-	18 1 253 9	3318 3	N	230	375 1	1 8	77	
02	3584 X	3037	-0-	-547	-0-	19 1 243 9	2775 3	N	221	189 1		109	
03	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	12 1 296 9	2951 3	N	269	188 1		190	
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1 1 319 9	3566 3	N	290	357 1		123	
05	3596 X	1757	-0-	-1839	-0-	1 1 339 9	1417 3	N	308	185 1		246	
-----													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 271643		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7511		PERF. 7570 - 11907			
12	49246 X	7370	-0-	-41876	-0-	6861 3 371 9	138 4	Y	337	397 0		55	
01	0	7152	-0-	7152	7152	6700 3 317 9	135 4	Y	288	162 0	77 1	104	
02	13986 X	6834	-0-	-7152	-0-	6280 3 428 9	126 4	Y	389	129 0	234 1	130	
03	9145 X	8148	-0-	-997	-0-	7580 3 498 9	70 4	Y	453	548 0		35	
04	8610 X	7992	-0-	-618	-0-	7607 3 377 9	8 4	Y	343	322 0		56	
05	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	7424 3 627 9	10 4	Y	570	554 0		72	
-----													
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 272144		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 8250 - 12778			
12	43636 X	8415	-0-	-35221	-0-	8117 3 135 9	163 4	Y	123	129 0		20	
01	0	8353	-0-	8353	8353	8100 3 90 9	163 4	Y	82	49 0	23 1	30	
02	14865 X	6512	-0-	-8353	-0-	6274 3 112 9	126 4	Y	102	35 0	63 1	34	
03	9424 X	8352	-0-	-1072	-0-	8044 3 234 9	74 4	Y	213	231 0		16	
04	8370 X	7884	-0-	-486	-0-	7647 3 229 9	8 4	Y	208	190 0		34	
05	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	8932 3 415 9	13 4	Y	377	363 0		48	
-----													
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276511		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 6618		PERF. 6800 - 11081			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708 - 19488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		39184 X	27785	-0-	-11399	-0-	672 1	24786 3	Y	2115	2068 0	15 8	107
							2327 9						
01		39184 X	27287	-0-	-11897	-0-	34 1	25321 3	Y	1756	1764 0	7 8	92
							1932 9						
02		30912 X	22138	-0-	-8774	-0-	108 1	20464 3	Y	1424	1460 0		56
							1566 9						
03		28117 X	25926	-0-	-2191	-0-	23412 3	2514 9	Y	2285	2275 0	1 8	65
04		28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	813 1	24890 3	Y	2172	2161 0		76
							2389 9						
05		30574 X	30574	-0-	-0-	-0-	393 1	28095 3	Y	1896	1879 0		93
							2086 9						
-----													
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654 - 17300	
12		116901 X	95302	-0-	-21599	-0-	91444 3	3858 9	Y	3507	3517 0	19 8	109
01		112623 X	90993	-0-	-21630	-0-	87365 3	3628 9	Y	3298	3253 0	13 8	141
02		90496 X	72814	-0-	-17682	-0-	69962 3	2852 9	Y	2593	2612 0		122
03		100192 X	87436	-0-	-12756	-0-	84251 3	3185 9	Y	2895	2923 0		94
04		92220 X	82597	-0-	-9623	-0-	79577 3	3020 9	Y	2745	2704 0		135
05		95294 X	79876	-0-	-15418	-0-	76951 3	2925 9	Y	2659	2688 0		106
-----													
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506 - 17231	
12		113336 X	98287	-0-	-15049	-0-	94639 3	3648 9	Y	3316	3335 0	18 8	103
01		106857 X	88915	-0-	-17942	-0-	85306 3	3609 9	Y	3281	3231 0	13 8	140
02		88200 X	78492	-0-	-9708	-0-	75470 3	3022 9	Y	2747	2758 0		129
03		97650 X	85692	-0-	-11958	-0-	82491 3	3201 9	Y	2910	2945 0		94
04		94500 X	75660	-0-	-18840	-0-	72904 3	2756 9	Y	2505	2476 0		123
05		97650 X	69731	-0-	-27919	-0-	67193 3	2538 9	Y	2307	2338 0		92
-----													
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671 - 17424	
12		103261 X	83181	-0-	-20080	-0-	79199 3	3982 9	Y	3620	3647 0	17 8	113
01		98890 X	76302	-0-	-22588	-0-	72437 3	3865 9	Y	3514	3467 0	10 8	150
02		80444 X	69582	-0-	-10862	-0-	66159 3	3423 9	Y	3112	3116 0		146
03		89063 X	74508	-0-	-14555	-0-	71133 3	3375 9	Y	3068	3115 0		99
04		85350 X	69569	-0-	-15781	-0-	66197 3	3372 9	Y	3065	3013 0		151
05		83173 X	67528	-0-	-15645	-0-	64260 3	3268 9	Y	2971	3004 0		118
-----													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986	
12		54243 X	54243	-0-	-0-	-0-	41788 3	12455 9	N	11323	11288 0		42
01		99764 X	99764	-0-	-0-	-0-	86355 3	13409 9	N	12190	12193 0		39
02		118509 X	118509	-0-	-0-	-0-	106340 3	12169 9	N	11063	11052 0		50
03		106443 X	106443	-0-	-0-	-0-	94034 3	12409 9	N	11281	11279 0		52
04		96540 X	84963	-0-	-11577	-0-	74843 3	10120 9	N	9200	9203 0		49
05		131192 X	54874	-0-	-76318	-0-	49681 3	5193 9	N	4721	4741 0		29
-----													
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336 - 18649	
12		191483 X	191483	-0-	-0-	-0-	178537 3	12946 9	Y	11769	11791 0	56 8	25
01		189906 X	174422	-0-	-15484	-0-	163077 3	11345 9	Y	10314	10245 0	32 8	62
02		171528 X	130847	-0-	-40681	-0-	122103 3	8744 9	Y	7949	7958 0		53
03		189906 X	151265	-0-	-38641	-0-	142569 3	8696 9	Y	7905	7901 0		57
04		183780 X	135026	-0-	-48754	-0-	128235 3	6791 9	Y	6174	6180 0		51
05		189906 X	142690	-0-	-47216	-0-	135626 3	7064 9	Y	6422	6408 0		65

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436	- 18766				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
12	184419	X	165885	-0-	-18534	-0-	147612	3	18273	9	Y	16612	16647	0	62	8	35
01	184419	X	158811	-0-	-25608	-0-	142007	3	16804	9	Y	15276	15184	0	35	8	92
02	166572	X	133657	-0-	-32915	-0-	120051	3	13606	9	Y	12369	12378	0			83
03	184419	X	142384	-0-	-42035	-0-	128027	3	14357	9	Y	13052	13040	0			95
04	130240	X	130240	-0-	-0-	-0-	117587	3	12653	9	Y	11503	11503	0			95
05	165881	X	126487	-0-	-39394	-0-	114619	3	11868	9	Y	10789	10775	0			109
-----																	
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #:		11	RRCID ->	293880	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9271	- 19189				
12	0		181795	-0-	181795	815023	155992	3	25803	9	N	23457	23464	0			88
01	0		170438	-0-	170438	985461	147286	3	23152	9	N	21047	21068	0			67
02	1119493	X	134032	-0-	-985461	-0-	122480	3	11552	9	N	10502	10522	0			47
03	142613	X	142613	-0-	-0-	-0-	124845	3	17768	9	N	16153	16126	0			74
04	126828	X	126828	-0-	-0-	-0-	111799	3	15029	9	N	13663	13665	0			72
05	170802	X	170802	-0-	-0-	-0-	156186	3	14616	9	N	13287	13277	0			82
-----																	
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #:		13H	RRCID ->	293881	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	9109	- 19067				
12	0		175504	-0-	175504	823085	153424	3	22080	9	N	20073	20079	0			75
01	0		157168	-0-	157168	980253	138277	3	18891	9	N	17174	17194	0			55
02	1110253	X	130000	-0-	-980253	-0-	116017	3	13983	9	N	12712	12710	0			57
03	132927	X	132927	-0-	-0-	-0-	118191	3	14736	9	N	13396	13392	0			61
04	121896	X	121896	-0-	-0-	-0-	109432	3	12464	9	N	11331	11332	0			60
05	170560	X	170560	-0-	-0-	-0-	158371	3	12189	9	N	11081	11072	0			69
-----																	
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #:		14H	RRCID ->	293884	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9332	- 19278				
12	178628	X	178628	-0-	-0-	-0-	154286	3	24342	9	N	22129	22131	0			83
01	0		150862	-0-	150862	150862	131773	3	19089	9	N	17354	17381	0			56
02	273968	X	123106	-0-	-150862	-0-	107692	3	15414	9	N	14013	14006	0			63
03	128009	X	128009	-0-	-0-	-0-	111572	3	16437	9	N	14943	14938	0			68
04	106118	X	106118	-0-	-0-	-0-	93121	3	12997	9	N	11815	11820	0			63
05	159877	X	159877	-0-	-0-	-0-	145640	3	14237	9	N	12943	12926	0			80
-----																	
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293885	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8636	- 19417				
12	0		210357	-0-	210357	673544	169636	3	40721	9	Y	37019	37102	0			-0-
01	0		191840	-0-	191840	865384	158851	3	32989	9	Y	29990	29884	0			106
02	1017428	X	152044	-0-	-865384	-0-	126982	3	25062	9	Y	22784	22792	0			98
03	180880	X	180880	-0-	-0-	-0-	154197	3	26683	9	Y	24257	24319	0			36
04	173859	X	173859	-0-	-0-	-0-	150225	3	23634	9	Y	21485	21491	0			30
05	178994	X	166114	-0-	-12880	-0-	145125	3	20989	9	Y	19081	19111	0			-0-
-----																	
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	293886	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8641	- 19157				
12	0		163777	-0-	163777	524322	125083	3	38694	9	Y	35176	35245	0			-0-
01	0		136793	-0-	136793	661115	106834	3	29959	9	Y	27235	27139	0			96
02	728672	X	67557	-0-	-661115	-0-	52473	3	15084	9	Y	13713	13750	0			59
03	170779	X	103026	-0-	-67753	-0-	81746	3	21280	9	Y	19345	19375	0			29
04	158490	X	68466	-0-	-90024	-0-	55299	3	13167	9	Y	11970	11982	0			17
05	163773	X	79049	-0-	-84724	-0-	64506	3	14543	9	Y	13221	13238	0			-0-
-----																	
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #:		13H	RRCID ->	293985	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	14633	-0-	14633	14633	11755	3	2878	9	N	2616	2588	0				28
03	SHUT IN	160443	-0-	160443	175076	139493	3	20950	9	N	19045	19029	0				44
04	SHUT-IN	170919	-0-	170919	345995	154147	3	16772	9	N	15247	15246	0				45
*05	SHUT IN	171079	-0-	171079	517074	156689	3	14390	9	N	13082	13055	0				72

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID ->	293987	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL DEPTH	7650	PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	13505	-0-	13505	13505	11071	3	2434	9	2213	2189	0	24	
03	SHUT IN	174735	-0-	174735	188240	149124	3	25611	9	N	23283	23253	0	54
04	SHUT-IN	190548	-0-	190548	378788	169260	3	21288	9	N	19353	19350	0	57
*05	SHUT IN	179743	-0-	179743	558531	163179	3	16564	9	N	15058	15032	0	83
-----														
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID ->	293988	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL DEPTH	7693	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	11370	-0-	11370	11370	8990	3	2380	9	N	2164	2141	0	23
03	SHUT IN	159019	-0-	159019	170389	137829	3	21190	9	N	19264	19242	0	45
04	SHUT-IN	179132	-0-	179132	349521	161793	3	17339	9	N	15763	15761	0	47
*05	SHUT IN	182765	-0-	182765	532286	168149	3	14616	9	N	13287	13261	0	73
-----														
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID ->	293995	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	7571	PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	17011	-0-	17011	17011	12722	3	4289	9	N	3899	3858	0	41
03	SHUT IN	198410	-0-	198410	215421	168334	3	30076	9	N	27342	27319	0	64
04	SHUT-IN	205094	-0-	205094	420515	182780	3	22314	9	N	20285	20289	0	60
*05	SHUT IN	199831	-0-	199831	620346	181113	3	18718	9	N	17016	16982	0	94
-----														
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID ->	294060	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8831	PERF. 9127 - 18958				
12	155358 X	155358	-0-	-0-	-0-	137466	3	17892	9	N	16265	16278	0	61
01	177402 X	177402	-0-	-0-	-0-	159752	3	17650	9	N	16045	16055	0	51
02	137099 X	137099	-0-	-0-	-0-	124790	3	12309	9	N	11190	11190	0	51
03	143910 X	143910	-0-	-0-	-0-	131273	3	12637	9	N	11488	11486	0	53
04	120635 X	120635	-0-	-0-	-0-	110225	3	10410	9	N	9464	9467	0	50
05	162047 X	162047	-0-	-0-	-0-	151799	3	10248	9	N	9316	9308	0	58
-----														
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	294210	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8244	PERF. 8467 - 18910				
12	169539 X	155600	-0-	-13939	-0-	125280	3	30320	9	Y	27564	27624	0	-0-
01	169539 X	133712	-0-	-35827	-0-	109477	3	24235	9	Y	22032	21954	0	78
02	153132 X	91290	-0-	-61842	-0-	75712	3	15578	9	Y	14162	14179	0	61
03	169539 X	103336	-0-	-66203	-0-	87220	3	16116	9	Y	14651	14690	0	22
04	164070 X	78861	-0-	-85209	-0-	67332	3	11529	9	Y	10481	10488	0	15
05	155589 X	32740	-0-	-122849	-0-	26882	3	5858	9	Y	5325	5340	0	-0-
-----														
APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294270	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8341	PERF. 8664 - 19103				
12	0	216664	-0-	216664	766326	182514	3	34150	9	Y	31045	31115	0	1
01	957462 X	191136	-0-	-766326	-0-	163567	3	27569	9	Y	25063	24976	0	88
02	217112 X	143566	-0-	-73546	-0-	123894	3	19672	9	Y	17884	17895	0	77
03	240374 X	173091	-0-	-67283	-0-	151659	3	21432	9	Y	19484	19532	0	29
04	232620 X	152630	-0-	-79990	-0-	134963	3	17667	9	Y	16061	16068	0	22
05	240374 X	139292	-0-	-101082	-0-	123141	3	16151	9	Y	14683	14705	0	-0-
-----														
PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID ->	294940	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	8051	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC BACKSWING STATE		//CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050																
12		0	10566	-0-	10566	37081	765	1	9405	3	Y	360	283	1		373
01		0	11827	-0-	11827	48908	396	9	893	1	Y	259	227	1		405
02		54315 X	5407	-0-	-48908	-0-	285	9	457	1	Y	184	393	1		196
03		10137 X	4622	-0-	-5515	-0-	202	9	394	1	Y	73				269
04		9810 X	5459	-0-	-4351	-0-	80	9	459	1	Y	210	161	1		318
05		10137 X	NO RPT	-0-	-10137	-0-	231	9			Y	NO RPT				318
-----																
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780																
12		0	-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-				1807
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	412	789	1		1430
02		T. A.	3518	-0-	3518	3518	2484	3	1034	9	Y	940	472	1		1898
03		T. A.	1548	-0-	1548	5066	615	3	933	9	Y	848	1414	1		1332
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	5066					Y	9	897	1		444
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5066					Y	NO RPT				444
-----																
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688																
12		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	60	1	5175	3	N	485	472	1		791
01		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	534	9	62	1	N	430				1221
02		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	473	9	56	1	N	401	446	1		1176
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	441	9	62	1	N	321	898	1		599
04		4260 X	3837	-0-	-423	-0-	353	9	44	1	N	256				855
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-	282	9			N	NO RPT				855
-----																
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556																
12		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				582
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				582
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	N	11				593
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-				593
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				593
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				593
-----																
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415																
12		0	13024	-0-	13024	43711	752	1	11449	3	Y	748	811	0		248
01		0	14225	-0-	14225	57936	823	9	905	1	Y	478	497	0		229
02		69635 X	11699	-0-	-57936	-0-	526	9	765	1	Y	506	529	0		206
03		15593 X	12120	-0-	-3473	-0-	557	9	913	1	Y	327	372	0		161
04		15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	360	9	856	1	Y	332	412	0		81
05		14229 X	NO RPT	-0-	-14229	-0-	365	9			Y	NO RPT				81

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3348 X	785	-0-	-2563	-0-	29	1	604	3	Y	138	449	1	339
01	3348 X	2474	-0-	-874	-0-	152	9	1573	3	Y	813	947	1	205
02	2772 X	958	-0-	-1814	-0-	7	1	304	9	Y	276	325	1	156
03	2604 X	24	-0-	-2580	-0-	894	9	23	3	Y	1			157
04	2400 X	113	-0-	-2287	-0-	654	3	113	3	Y	-0-			157
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT			157

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

12	0	6408	-0-	6408	23205	635	1	5376	3	Y	361	473	0	277
01	0	7189	-0-	7189	30394	397	9	6417	3	Y	181	207	0	251
02	35490 X	5096	-0-	-30394	-0-	199	9	4386	3	Y	253	267	0	237
03	5983 X	4304	-0-	-1679	-0-	432	1	3426	3	Y	364	436	0	165
04	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	278	9	9595	3	Y	585	621	0	129
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	400	9			Y	NO RPT			129

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

12	0	9212	-0-	9212	27171	500	1	7611	3	Y	1001	994	0	332
01	0	6601	-0-	6601	33772	1101	9	5746	3	Y	407	544	0	195
02	40611 X	6839	-0-	-33772	-0-	407	1	6017	3	Y	344	399	0	140
03	8928 X	7525	-0-	-1403	-0-	448	9	6727	3	Y	211	247	0	104
04	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	444	1	9938	3	Y	417	419	0	102
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-	378	9			Y	NO RPT			102

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

12	0	8241	-0-	8241	35432	833	1	7050	3	Y	325	407	0	250
01	0	9211	-0-	9211	44643	358	9	8332	3	Y	123	186	0	187
02	51910 X	7267	-0-	-44643	-0-	744	1	6418	3	Y	197	199	0	185
03	13888 X	10418	-0-	-3470	-0-	135	9	8896	3	Y	256	325	0	116
04	12960 X	7733	-0-	-5227	-0-	632	1	6714	3	Y	324	369	0	71
05	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-	217	9			Y	NO RPT			71



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	9664	-0-	9664	29882	707	1	8693	3	Y	240	292	1	253	
01	0	6034	-0-	6034	35916	264	9	5304	3	Y	260	154	1	359	
02	41140 X	5224	-0-	-35916	-0-	444	1	4558	3	Y	206	348	1	217	
03	9424 X	5580	-0-	-3844	-0-	286	9	4954	3	Y	141			358	
04	9120 X	5849	-0-	-3271	-0-	439	1	5199	3	Y	135	214	1	279	
05	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-	227	9			Y	NO RPT			279	

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

12	5797 X	6	-0-	-5791	-0-	3	3	3	9	N	3			540
01	3658 X	1	-0-	-3657	-0-	1	3			N	-0-			540
02	644 X	70	-0-	-574	-0-	68	3	2	9	N	2			542
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	31			573
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			573
05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			573

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

12	T. A.	196	-0-	196	385	44	1	145	3	Y	1	1	0	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	385	6	4	1	9	Y	10	5	0	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	10	7	0	9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	9	8	0	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	3			13
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT			13

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

12	7254 X	6354	-0-	-900	-0-	960	1	5284	3	N	100			606
01	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	110	9	3261	3	N	597	471	1	732
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	972	1	5446	3	N	1023	957	1	798
03	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	657	9	8320	3	N	1156	1430	1	524
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	896	1	7149	3	N	1059	956	1	627
05	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	1125	9			N	NO RPT			627

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			228
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			232
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	4	4	9	N	4			236
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	682 X	500	-0-	-182	-0-	500	3	N	-0-			655	
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			655	
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	N	33	328	3	688	
						36	9						
03	496 X	470	-0-	-26	-0-	403	3	N	61	67	9	749	
04	750 X	381	-0-	-369	-0-	381	3	N	-0-			749	
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			749	
-----													
LORENA		WELL #: 801H		RRCID -> 278646		COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285				
12	5332 X	49	-0-	-5283	-0-	49	3	N	-0-			611	
01	4774 X	142	-0-	-4632	-0-	142	3	N	-0-			611	
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-			611	
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	4	1	N	19	3460	3	630	
						21	9						
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	902	3	N	11	12	9	641	
05	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			641	
-----													
LORENA		WELL #: 802H		RRCID -> 278647		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367				
12	0	9086	-0-	9086	25337	179	1	Y	663	602	0	300	
						729	9						
01	0	7337	-0-	7337	32674	166	1	Y	606	729	0	177	
						667	9						
02	39205 X	6531	-0-	-32674	-0-	166	1	Y	620	548	0	249	
						682	9						
03	9672 X	7743	-0-	-1929	-0-	177	1	Y	695	711	0	233	
						765	9						
04	8790 X	7385	-0-	-1405	-0-	163	1	Y	742	704	0	271	
						816	9						
05	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			Y	NO RPT			271	
-----													
MITCHELL		WELL #: 801H		RRCID -> 278648		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325				
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			352	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			352	
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			352	
03	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	2	1	N	200	809	3	552	
						220	9						
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	60	1	N	852	755	1	649	
						937	9						
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			649	
-----													
LORENA		WELL #: 803H		RRCID -> 278650		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730				
12	0	3318	-0-	3318	11757	67	1	Y	170	150	0	77	
						187	9						
01	0	6625	-0-	6625	18382	150	1	Y	531	453	0	155	
						584	9						
02	22776 X	4394	-0-	-18382	-0-	117	1	Y	246	302	0	99	
						271	9						
03	4867 X	3467	-0-	-1400	-0-	83	1	Y	190	225	0	64	
						209	9						
04	5400 X	4167	-0-	-1233	-0-	98	1	Y	191	185	0	70	
						210	9						
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			Y	NO RPT			70	

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 401H		RRCID -> 278651		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 9384 - 13350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4092 X	771	-0-	-3321	-0-	31	1	642	3	Y	89	452	1		292
01	4092 X	3466	-0-	-626	-0-	98	9	2634	3	Y	746	850	1		188
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	11	1	912	9	Y	829	549	1		468
03	2635 X	106	-0-	-2529	-0-	821	9	103	3	Y	3				471
04	3360 X	113	-0-	-3247	-0-	2999	3	113	3	Y	-0-				471
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT				471

DEETS		WELL #: 601H		RRCID -> 278652		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 7656 - 11772					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	17	19	0		13
01	0	713	-0-	713	744	58	1	649	3	Y	5	10	0		8
02	2800 N	2605	-0-	-195	549	231	1	2343	3	Y	28	10	0		26
03	2433 N	1884	-0-	-549	-0-	31	9	1484	3	Y	175	122	0		79
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	207	1	607	3	Y	302	315	0		66
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	193	9			Y	NO RPT				66

LORENA		WELL #: 804H		RRCID -> 278653		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7757 - 11730					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	9549	-0-	9549	40216	190	1	8701	3	Y	598	475	0		271
01	0	7562	-0-	7562	47778	658	9	7076	3	Y	278	468	0		81
02	52528 X	4750	-0-	-47778	-0-	180	1	4331	3	Y	265	240	0		106
03	17298 X	5705	-0-	-11593	-0-	306	9	5232	3	Y	306	310	0		102
04	16740 X	4864	-0-	-11876	-0-	127	1	4469	3	Y	255	264	0		93
05	9548 X	NO RPT	-0-	-9548	-0-	292	9			Y	NO RPT				93

DEETS		WELL #: 602H		RRCID -> 278655		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 7479		PERF. 7599 - 12502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	6375	-0-	6375	25889	619	1	5239	3	Y	470	636	0		361
01	0	7711	-0-	7711	33600	517	9	6892	3	Y	185	269	0		277
02	46755 X	13155	-0-	-33600	-0-	615	1	11682	3	Y	293	296	0		274
03	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	204	9	13044	3	Y	276	425	0		125
04	22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	1151	1	19818	3	Y	463	486	0		102
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	322	9			Y	NO RPT				102

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	15536	-0-	15536	54769	950 1 122 9	14464 3	Y	111 275 0	37
01	0	17519	-0-	17519	72288	1140 1 260 9	16119 3	Y	236 160 0	113
02	85557 X	13269	-0-	-72288	-0-	900 1 166 9	12203 3	Y	151 203 0	61
03	20677 X	13694	-0-	-6983	-0-	1051 1 155 9	12488 3	Y	141 133 0	69
04	18540 X	10476	-0-	-8064	-0-	751 1 99 9	9626 3	Y	90 137 0	22
05	17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-			Y	NO RPT	22
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652		
12	0	1502	-0-	1502	7428	6 1 419 9	1077 3	Y	381 363 1	277
01	0	1573	-0-	1573	9001	32 1 339 9	1202 3	Y	308 325 1	260
02	11507 X	2506	-0-	-9001	-0-	54 1 634 9	1818 3	Y	576 157 1	679
03	2852 X	2590	-0-	-262	-0-	48 1 782 9	1760 3	Y	711 903 1	487
04	2760 X	1049	-0-	-1711	-0-	25 1 319 9	705 3	Y	290 330 1	447
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	447
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710		
12	0	6082	-0-	6082	25549	600 1 517 9	4965 3	Y	470 488 0	187
01	0	3071	-0-	3071	28620	628 1 109 9	2334 3	Y	99 78 0	208
02	30268 X	1648	-0-	-28620	-0-	779 1 15 9	854 3	Y	14	222
03	6014 X	2629	-0-	-3385	-0-	704 1 67 9	1858 3	Y	61 147 0	136
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	591 1 242 9	4994 3	Y	220 165 0	191
05	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT	191

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC WETHERBEE D ALLOC		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2548	-0-	2548	9006	10	1	2427	3	Y	9	290	1	65
						101	4	10	9					
01	0	2917	-0-	2917	11923	11	1	2807	3	Y	90			155
						99	9							
02	14043 X	2120	-0-	-11923	-0-	10	1	2025	3	Y	77	108	1	124
						85	9							
03	3131 X	1298	-0-	-1833	-0-	10	1	1232	3	Y	51	86	1	89
						56	9							
04	2820 X	176	-0-	-2644	-0-	10	1	152	3	Y	13			102
						14	9							
05	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			102
-----														
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015				TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500				
12	0	8856	-0-	8856	25992	31	1	8327	3	Y	453	287	1	465
						498	9							
01	0	5801	-0-	5801	31793	32	1	5492	3	Y	252	542	1	175
						277	9							
02	35504 X	3711	-0-	-31793	-0-	29	1	3426	3	Y	233			408
						256	9							
03	9021 X	5876	-0-	-3145	-0-	36	1	5398	3	Y	402	393	1	417
						442	9							
04	8730 X	4754	-0-	-3976	-0-	32	1	4342	3	Y	345	354	1	408
						380	9							
05	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT			408
-----														
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015				TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510				
12	0	8381	-0-	8381	24430	29	1	7667	3	Y	623	571	1	648
						685	9							
01	0	5484	-0-	5484	29914	30	1	5066	3	Y	353	756	1	245
						388	9							
02	33543 X	3629	-0-	-29914	-0-	27	1	3252	3	Y	318			563
						350	9							
03	8773 X	4653	-0-	-4120	-0-	26	1	3959	3	Y	607	542	1	628
						668	9							
04	8490 X	2354	-0-	-6136	-0-	12	1	1660	3	Y	620	533	1	715
						682	9							
05	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			715
-----														
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600				
12	0	12258	-0-	12258	39850	50	1	11588	3	Y	126	1047	1	328
						481	4	139	9					
01	0	14061	-0-	14061	53911	51	1	13145	3	Y	786			1114
						865	9							
02	64483 X	10572	-0-	-53911	-0-	46	1	9681	3	Y	768	772	1	1110
						845	9							
03	13578 X	6502	-0-	-7076	-0-	52	1	6077	3	Y	339	770	1	679
						373	9							
04	13140 X	887	-0-	-12253	-0-	50	1	758	3	Y	72			751
						79	9							
05	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT			751

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC				//CONT.// 166150									
HORN SPLITTER STATE UNIT				WELL #: 1004H	RRCID -> 280340	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 7741	- 11575				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	0	1070	-0-	1070	4308	90 1	742 3	Y	216	173 0	86		
01	0	495	-0-	495	4803	238 9	351 3	Y	45	36 0	95		
02	5056 X	253	-0-	-4803	-0-	94 1	128 3	Y	7		102		
03	930 X	415	-0-	-515	-0-	50 9	279 3	Y	27	67 0	62		
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	117 1	676 3	Y	96	75 0	83		
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	8 9		Y	NO RPT		83		
SHEPARD STATE				WELL #: 813H	RRCID -> 281430	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9412	- 14065				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
LORENA				WELL #: 814H	RRCID -> 285375	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 7599	PERF. 7858	- 12360				
12	0	13558	-0-	13558	48260	283 1	12948 3	Y	297	267 0	134		
01	0	20224	-0-	20224	68484	327 9	19472 3	Y	233	299 0	68		
02	85895 X	17411	-0-	-68484	-0-	496 1	16621 3	Y	276	233 0	111		
03	21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	256 9	20581 3	Y	313	319 0	105		
04	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	486 1	21128 3	Y	399	358 0	146		
05	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-	304 9		Y	NO RPT		146		
DEETS				WELL #: 605H	RRCID -> 286454	COMPL. DATE 08/18/2018	TOTAL DEPTH 7218	PERF. 7350	- 12017				
12	0	15988	-0-	15988	41926	601 1	15072 3	Y	286	284 0	82		
01	0	24517	-0-	24517	66443	315 9	23604 3	Y	18	95 0	5		
02	77312 X	10869	-0-	-66443	-0-	893 1	10056 3	Y	-0-	5 0	-0-		
03	18972 X	16711	-0-	-2261	-0-	20 9	15774 3	Y	-0-		-0-		
04	21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	813 1	19949 3	Y	446	365 0	81		
05	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-	937 1		Y	NO RPT		81		
BOOMERANG A				WELL #: 460H	RRCID -> 291093	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 9372	PERF. 9611	- 19644				
12	27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	689 1	23030 3	N	3058	3049 0	66		
01	33267 X	33267	-0-	-0-	-0-	3364 9	28864 3	N	3238	3239 0	65		
02	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	841 1	30004 3	N	2893	2900 0	58		
03	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	3562 9	30985 3	N	2978	2928 0	108		
04	32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	931 1	28477 3	N	2489	2534 0	63		
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	3182 9		N	NO RPT		63		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
HEAD HONCO STATE BS		WELL #:		702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018		TOTAL DEPTH 8955		PERF. 9167 - 13318		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	5376	-0-	5376	5376	3797	3	1579	9	N	1435	1310	1	477
01	0	397	-0-	397	5773	202	3	195	9	N	177	188	1	466
02	5773 X	-0-	-0-	-5773	-0-					N	35	180	1	321
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
-----														
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 6879		PERF. 7303 - 10996		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RUSTLER HILLS 18		WELL #:		1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 6887		PERF. 7373 - 11134		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
-----														
BLUE LACY BS		WELL #:		804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8208 - 12183		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	7
03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	20	3	121	9	Y	110	5	1	112
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-	112	1	-0-
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
-----														
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		602H		RRCID -> 278928		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 7599 - 11490		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		6H		RRCID -> 292898		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 9020 - 19279		
12	141050 X	20092	-0-	-120958	-0-	15719	3	4373	9	N	3975	4085	0	8
01	141050 X	1413	-0-	-139637	-0-	736	3	677	9	N	615	618	0	5
02	105420 X	19489	-0-	-85931	-0-	13084	3	6405	9	N	5823	5787	0	41
03	115723 X	27760	-0-	-87963	-0-	19426	3	8334	9	N	7576	7595	0	22
04	111990 X	53878	-0-	-58112	-0-	39666	3	14212	9	N	12920	12893	0	49
05	55244 X	55244	-0-	-0-	-0-	39149	3	16095	9	N	14632	14603	0	78
-----														
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #:		4H		RRCID -> 292904		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8876 - 18973		
12	89218 X	5150	-0-	-84068	-0-	3175	3	1975	9	N	1795	1825	0	4
01	60760 X	1674	-0-	-59086	-0-	693	3	981	9	N	892	888	0	8
02	6384 X	6040	-0-	-344	-0-	4273	3	1767	9	N	1606	1603	0	11
03	36629 X	36629	-0-	-0-	-0-	25669	3	10960	9	N	9964	9945	0	30
04	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	14030	3	8050	9	N	7318	7320	0	28
05	40010 X	40010	-0-	-0-	-0-	27059	3	12951	9	N	11774	11739	0	63



SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304													
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9870 - 17367													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0	24398	-0-	24398	24398	275 1	21113 3	N	2656	2617 1		39
							88 4	2922 9					
02		75233 X	50835	-0-	-24398	-0-	700 1	43979 3	N	5130	5075 1		94
							513 4	5643 9					
03		57691 X	56653	-0-	-1038	-0-	775 1	49607 3	N	5516	5560 1		50
							203 4	6068 9					
04		70291 X	70291	-0-	-0-	-0-	1650 1	59260 3	N	5429	5403 1		76
							3409 4	5972 9					
05		61714 X	61714	-0-	-0-	-0-	1705 1	53312 3	N	3969	3962 1		83
							2331 4	4366 9					

  

EOG RESOURCES, INC. 253162													
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895													
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811													
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-			Y	-0-			-0-
03		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. AMT	EOM BALANCE		
12	31961 X	19640	-0-	-12321	-0-	19225 404	2 9	11 4	Y	367	367 2	0 8	25 1	22
01	0	20780	-0-	20780	20780	20115 649	2 9	16 4	Y	590	542 3	0 8	30 1	37
02	36982 X	16202	-0-	-20780	-0-	15609 582	2 9	11 4	Y	529	511 1	0 8	25 1	29
03	27652 X	11017	-0-	-16635	-0-	10223 779	2 9	15 4	Y	708	693	0	16 1	28
04	23100 X	19409	-0-	-3691	-0-	18328 1059	2 9	22 4	Y	963	911 9	0 8	16 1	55
05	20770 X	15323	-0-	-5447	-0-	14305 996	2 9	22 4	Y	905	916	0	5 1	39

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

12	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	21595 3557	2 9	54 4	Y	3234	3215 11	0 8	29 1	57
01	0	26550	-0-	26550	26550	22809 3685	2 9	56 4	Y	3350	3269 16	0 8	46 1	76
02	44018 X	17468	-0-	-26550	-0-	15117 2309	2 9	42 4	Y	2099	2101 6	0 8	33 1	35
03	25203 X	15675	-0-	-9528	-0-	13464 2178	2 9	33 4	Y	1980	1912	0	29 1	74
04	25680 X	19220	-0-	-6460	-0-	14978 4190	2 9	52 4	Y	3809	3660 22	0 8	19 1	182
05	26536 X	21797	-0-	-4739	-0-	19245 2506	2 9	46 4	Y	2278	2335	0	10 1	115

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				245
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				245
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-				245
03	14B2 EXT	3391	-0-	3391	3439	2052 1245	2 9	94 4	Y	1132	916	1		461
04	14B2 EXT	6687	-0-	6687	10126	4396 2140	2 9	151 4	Y	1945	1745	1	16 8	645
05	17274 X	7148	-0-	-10126	-0-	4869 2130	2 9	149 4	Y	1936	2129	1		452

VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

12	26009 X	24009	-0-	-2000	-0-	22723 1272	2 9	14 4	Y	1156	1098	0	32 1	58
01	0	28056	-0-	28056	28056	26711 1333	2 9	12 4	Y	1212	1169 1	0 8	57 1	43
02	56737 X	28681	-0-	-28056	-0-	27399 1271	2 9	11 4	Y	1155	1091	0	64 1	43
03	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	28197 1663	2 9	16 4	Y	1512	1451	0	64 1	40
04	23340 X	20583	-0-	-2757	-0-	19728 846	2 9	9 4	Y	769	752 2	0 8	25 1	30
05	29048 X	29048	-0-	-0-	-0-	27969 1068	2 9	11 4	Y	971	937	0	15 1	49

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	6301	-0-	-922	-0-	5209	2	12	4	Y	982	990	0	7	1	17
						1080	9					2	8			
01	0	6232	-0-	6232	6232	5166	2	11	4	Y	959	943	0	10	1	22
						1055	9					1	8			
02	10216 X	3984	-0-	-6232	-0-	3337	2	7	4	Y	582	585	0	7	1	10
						640	9					2	8			
03	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7859	2	14	4	Y	1301	1247	0	15	1	49
						1431	9									
04	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	6483	2	22	4	Y	989	968	0	7	1	47
						1088	9					16	8			
05	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	7008	2	11	4	Y	1029	1021	0	3	1	52
						1132	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

12	6231 X	5637	-0-	-594	-0-	5317	2	11	4	Y	281	286	0	6	1	27
						309	9					1	8			
01	0	5776	-0-	5776	5776	5444	2	11	4	Y	292	274	0	10	1	33
						321	9					2	8			
02	11117 X	5341	-0-	-5776	-0-	5033	2	10	4	Y	271	266	0	10	1	28
						298	9									
03	5890 X	4214	-0-	-1676	-0-	3977	2	6	4	Y	210	212	0	8	1	18
						231	9									
04	5700 X	4603	-0-	-1097	-0-	24	1	4288	2	Y	258	247	0	5	1	23
						7	4	284	9			1	8			
05	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	25	1	4530	2	Y	208	216	0	2	1	13
						7	4	229	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

12	11470 X	5707	-0-	-5763	-0-	5334	2	14	4	Y	326	383	0	8	1	32
						359	9					2	8			
01	0	6028	-0-	6028	6028	5582	2	15	4	Y	392	365	0	12	1	45
						431	9					2	8			
02	11707 X	5679	-0-	-6028	-0-	5255	2	13	4	Y	374	367	0	13	1	39
						411	9									
03	10447 X	4567	-0-	-5880	-0-	4341	2	15	4	Y	192	204	0	10	1	17
						211	9									
04	10110 X	4192	-0-	-5918	-0-	22	1	3877	2	Y	257	243	0	5	1	23
						10	4	283	9			3	8			
05	6293 X	4958	-0-	-1335	-0-	26	1	4772	2	Y	138	149	0	3	1	9
						8	4	152	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID ->	283683	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID ->	283684	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815	
12	6448 X	5408	-0-	-1040	-0-	5293	2	8 4	Y	97	101 0	7 1	9
						107	9				1 8		
01	0	3932	-0-	3932	3932	3879	2	10 4	Y	39	35 0	7 1	3
						43	9				3 8		
02	8302 X	4370	-0-	-3932	-0-	4213	2	13 4	Y	131	114 0	7 1	13
						144	9						
03	5394 X	3364	-0-	-2030	-0-	3128	2	12 4	Y	204	194 0	5 1	18
						224	9						
04	5220 X	3632	-0-	-1588	-0-	18	1	3229 2	Y	332	310 0	3 1	30
						20	4	365 9			7 8		
05	5394 X	3379	-0-	-2015	-0-	16	1	2910 2	Y	396	400 0	1 1	25
						17	4	436 9					

STATE PATHFINDER		WELL #:		12H	RRCID ->	283685	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	10661	PERF.10990	- 15818	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	3201	-0-	3201	3201	2055	2	15 4	Y	1028	928 0	7 1	93
						1131	9						
04	T. A.	8632	-0-	8632	11833	36	1	6430 2	Y	1939	1841 0	6 1	179
						33	4	2133 9			6 8		
05	T. A.	8868	-0-	8868	20701	38	1	6990 2	Y	1643	1715 0	3 1	104
						33	4	1807 9					

STATE PATHFINDER		WELL #:		13H	RRCID ->	283688	COMPL. DATE	08/05/2015	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10966	- 15794	
12	3100 N	4397	-0-	1297	5672	3831	2	14 4	Y	502	518 0	5 1	49
						552	9				2 8		
01	0	3495	-0-	3495	9167	2980	2	13 4	Y	456	445 0	6 1	53
						502	9				1 8		
02	12382 X	3215	-0-	-9167	-0-	3000	2	7 4	Y	189	217 0	5 1	20
						208	9						
03	7626 X	5532	-0-	-2094	-0-	5185	2	10 4	Y	306	291 0	8 1	27
						337	9						
04	7380 X	5514	-0-	-1866	-0-	29	1	5250 2	Y	203	201 0	4 1	18
						12	4	223 9			7 8		
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	65	1	11712 2	Y	275	272 0	4 1	17
						13	4	303 9					

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MERCURY			WELL #:	4H	RRCID ->	283689	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	9204	-	14030		
12		26536 X	20132	-0-	-6404	-0-	19501 2 597 9	34 4	Y	Y	543	620 1	1 8			330
01		0	15880	-0-	15880	15880	15382 2 460 9	38 4	Y	Y	418	437 1	4 8			307
02		23981 X	8101	-0-	-15880	-0-	7808 2 266 9	27 4	Y	Y	242	222 1				327
03		24490 X	5064	-0-	-19426	-0-	4912 2 140 9	12 4	Y	Y	127	191 1				263
04		23250 X	4554	-0-	-18696	-0-	4395 2 146 9	13 4	Y	Y	133	191 1	4 8			201
05		20119 X	609	-0-	-19510	-0-	570 2 34 9	5 4	Y	Y	31					232
STATE MERCURY			WELL #:	3H	RRCID ->	283690	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	9161	-	13990		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-					93
STATE MERCURY			WELL #:	1H	RRCID ->	283691	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	8904	PERF.	9207	-	14048		
12		11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-			Y	Y	-0-					156
01		0	35	-0-	35	35	1 4	34 9	Y	Y	31					187
02		4200 X	88	-0-	-4112	-0-	86 2	2 9	Y	Y	2					189
03		4650 X	3238	-0-	-1412	-0-	2816 2 400 9	22 4	Y	Y	364	198 1				355
04		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	5600 2 443 9	35 4	Y	Y	403	382 1	16 8			360
05		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4353 2 260 9	39 4	Y	Y	236	375 1				221
STATE MAGELLAN			WELL #:	8H	RRCID ->	283697	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	10872	-	15713		
12		12338 X	11391	-0-	-947	-0-	10255 2 1097 9	39 4	Y	Y	997	998 0 6 8	15 1			32
01		0	11302	-0-	11302	11302	10274 2 994 9	34 4	Y	Y	904	872 0 7 8	22 1			35
02		21164 X	9862	-0-	-11302	-0-	9078 2 760 9	24 4	Y	Y	691	675 0	21 1			30
03		11377 X	9491	-0-	-1886	-0-	8797 2 680 9	14 4	Y	Y	618	601 0	28 1			19
04		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	10539 2 622 9	16 4	Y	Y	565	544 0 4 8	13 1			23
05		11377 X	10445	-0-	-932	-0-	22 1 14 4	9888 2 521 9	Y	Y	474	479 0	5 1			13

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #:	9H	RRCID ->	283698	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10812	-	14660	
12	12679 X	10292	-0-	-2387	-0-	9556 2 721 9	15 4	Y	655	659 0 2 8	13 1		21	
01	0	10266	-0-	10266	10266	9570 2 682 9	14 4	Y	620	596 0 1 8	20 1		24	
02	19483 X	9217	-0-	-10266	-0-	8597 2 608 9	12 4	Y	553	534 0	19 1		24	
03	10571 X	7861	-0-	-2710	-0-	7393 2 457 9	11 4	Y	415	404 0	22 1		13	
04	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	9657 2 576 9	13 4	Y	524	501 0 3 8	12 1		21	
05	10292 X	9928	-0-	-364	-0-	21 1 11 4	9306 2 590 9	Y	536	538 0	5 1		14	
-----														
STATE MAGELLAN		WELL #:	7H	RRCID ->	283700	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10963	-	15763	
12	7006 X	6008	-0-	-998	-0-	5395 2 589 9	24 4	Y	535	539 0 3 8	7 1		17	
01	0	6872	-0-	6872	6872	5563 2 1268 9	41 4	Y	1153	1105 0 8 8	11 1		46	
02	12732 X	5860	-0-	-6872	-0-	5136 2 690 9	34 4	Y	627	635 0	11 1		27	
03	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	5743 2 807 9	26 4	Y	734	716 0	22 1		23	
04	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-	9373 2 461 9	20 4	Y	419	406 0 9 8	10 1		17	
05	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	15 1 25 4	6671 2 631 9	Y	574	573 0	3 1		15	
-----														
EXCELSIOR 12		WELL #:	3H	RRCID ->	283826	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9637	-	14327	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
EXCELSIOR 12		WELL #:	4H	RRCID ->	283827	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9446	-	14312	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
-----														
EXCELSIOR 12		WELL #:	5H	RRCID ->	283828	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9442	-	14307	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455 - 14255						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213 - 13922						
12	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	51094	2	3	4	Y	204	137	0	53	1	13
						224	9					1	8			
01	0	47280	-0-	47280	47280	46983	2	4	4	Y	266	194	0	73	1	11
						293	9					1	8			
02	85242 X	37962	-0-	-47280	-0-	37720	2	3	4	Y	217	154	0	63	1	11
						239	9									
03	50623 X	45733	-0-	-4890	-0-	45501	2	3	4	Y	208	139	0	68	1	12
						229	9									
04	48990 X	45637	-0-	-3353	-0-	45482	2	2	4	Y	139	105	0	38	1	7
						153	9					1	8			
05	50623 X	37627	-0-	-12996	-0-	37534	2	2	4	Y	83	69	0	13	1	8
						91	9									

STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9333 - 14148						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 9331 - 14146						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10671		PERF. 11048 - 15866						
12	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3600	2	Y	342	337	0	4	1	3
						58	4	376	9			2	8			
01	0	3799	-0-	3799	3799	73	1	3391	2	Y	278	267	0	7	1	3
						29	4	306	9			4	8			
02	6706 X	2907	-0-	-3799	-0-	22	1	2483	2	Y	359	329	0	28	1	5
						7	4	395	9							
03	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	13	1	3762	2	Y	257	253	0	5	1	4
						5	4	283	9							
04	4050 X	4014	-0-	-36	-0-	173	1	3498	2	Y	154	144	0	3	1	2
						174	4	169	9			9	8			
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	8	1	3948	2	Y	97	96	0	1	1	2
						44	4	107	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10952 - 15758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	1 1	3488 2	Y	971	948 0	5 1	95
						38 4	1068 9			9 8		
01	0	3785	-0-	3785	3785	2778 2	41 4	Y	878	855 0	6 1	104
						966 9				8 8		
02	8627 X	4842	-0-	-3785	-0-	3723 2	38 4	Y	983	947 0	6 1	131
						1081 9				3 8		
03	4588 X	4456	-0-	-132	-0-	3767 2	32 4	Y	597	640 0	6 1	82
						657 9						
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	3652 2	37 4	Y	833	757 0	3 1	143
						916 9				12 8		
05	5363 X	528	-0-	-4835	-0-	26 4	502 9	Y	456	421 0	41 1	137
-----												
STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259		PERF. 9676 - 14516		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9336 - 14055		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			166
-----												
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9036		PERF. 9341 - 14206		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
-----												
GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 9037		PERF. 9349 - 14040		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			214



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 10580 PERF.10895 - 15698						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1 2	31	9	Y	28	28	8		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199		COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200		COMPL. DATE 05/07/2017			TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949							
12	1581 X	89	-0-	-1492	-0-	17	4	72	9	Y	65	67	0	4	8	6
01	0	72	-0-	72	72	10	4	62	9	Y	56	50	0	6	8	6
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201		COMPL. DATE 05/18/2017			TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016			TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926							
12	23246 X	23246	-0-	-0-	-0-	19645	2	52	4	Y	3226	3356	0	27	1	318
						3549	9					13	8			
01	0	22995	-0-	22995	22995	19228	2	52	4	Y	3377	3254	0	39	1	392
						3715	9					10	8			
02	41735 X	18740	-0-	-22995	-0-	15499	2	47	4	Y	2904	2947	0	35	1	311
						3194	9					3	8			
03	27528 X	17805	-0-	-9723	-0-	15285	2	37	4	Y	2257	2331	0	33	1	204
						2483	9									
04	22500 X	13524	-0-	-8976	-0-	61	1	10869	2	Y	2321	2282	0	13	1	213
						41	4	2553	9			17	8			
05	23250 X	22102	-0-	-1148	-0-	104	1	18865	2	Y	2809	2835	0	9	1	178
						43	4	3090	9							



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111																
12	3627 X	1966	-0-	-1661	-0-	1349 590	2 9	27	4	Y	536	534 6	0 8	2	1	17
01	0	3146	-0-	3146	3146	2514 606	2 9	26	4	Y	551	529 12	0 8	6	1	21
02	6594 X	3448	-0-	-3146	-0-	2653 770	2 9	25	4	Y	700	683	0	7	1	31
03	1953 X	1944	-0-	-9	-0-	1469 454	2 9	21	4	Y	413	422	0	9	1	13
04	3030 X	2196	-0-	-834	-0-	1551 617	2 9	28	4	Y	561	522 28	0 8	2	1	22
05	3720 X	1492	-0-	-2228	-0-	2 31	1 4	801	2	Y	598	603	0	1	1	16
-----																
STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750																
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6656	2	660	9	Y	600	613 2	0 8	9	1	19
01	0	7395	-0-	7395	7395	6726	2	669	9	Y	608	590	0	13	1	24
02	14111 X	6716	-0-	-7395	-0-	6056	2	660	9	Y	600	585	0	13	1	26
03	7347 X	6068	-0-	-1279	-0-	5457	2	611	9	Y	555	545	0	19	1	17
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	6862	2	827	9	Y	752	723 8	0 8	7	1	31
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	15 850	1 9	6607	2	Y	773	780	0	3	1	21
-----																
STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667																
12	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	10521 1451	2 9	31	4	Y	1319	1346 5	0 8	13	1	42
01	0	10644	-0-	10644	10644	9311 1298	2 9	35	4	Y	1180	1151 8	0 8	17	1	46
02	21164 X	10520	-0-	-10644	-0-	9284 1199	2 9	37	4	Y	1090	1069 1	0 8	19	1	47
03	11997 X	6317	-0-	-5680	-0-	5716 585	2 9	16	4	Y	532	544	0	19	1	16
04	11610 X	11403	-0-	-207	-0-	10516 862	2 9	25	4	Y	784	740 16	0 8	12	1	32
05	11997 X	11727	-0-	-270	-0-	23 26	1 4	10412	2	Y	1151	1147	0	5	1	31
-----																
STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256																
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
STATE MAGELLAN		WELL #:		13H	RRCID ->	285213	COMPL. DATE	04/10/2016	TOTAL DEPTH	11639	PERF.	11941	-	16769		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	2	105	9	Y	95	91	0		4
03		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	4	Y	689	659	0	12 1	22
							758	9								
04		3000 N	7950	-0-	4950	4950	5151	2	49	4	Y	2500	2383	0	7 1	104
							2750	9					28	8		
05		3100 N	5918	-0-	2818	7768	11	1	4716	2	Y	1047	1120	0	3 1	28
							39	4	1152	9						
STATE MAGELLAN		WELL #:		14H	RRCID ->	285214	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	10149	-	15009		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		15H	RRCID ->	285215	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10163	-	14853		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		16H	RRCID ->	285216	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	10193	-	14956		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		17H	RRCID ->	285217	COMPL. DATE	04/17/2017	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	10091	-	14913		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MAGELLAN		WELL #:		18H	RRCID ->	285218	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	10205	-	15051		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727		PERF.10084 - 14036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 9210 - 19015				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 9013		PERF. 9153 - 18895				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666		PERF.11028 - 15824				
12	7254 X	5631	-0-	-1623	-0-	18 1	4820 2	Y	659	659 0	7 1	5		
						68 4	725 9			1 8				
01	0	5767	-0-	5767	5767	91 1	5003 2	Y	579	561 0	13 1	6		
						36 4	637 9			4 8				
02	11347 X	5580	-0-	-5767	-0-	27 1	5087 2	Y	415	377 0	38 1	6		
						9 4	457 9							
03	7223 X	7102	-0-	-121	-0-	15 1	6264 2	Y	743	730 0	8 1	11		
						6 4	817 9							
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	189 1	5750 2	Y	1090	1070 0	4 1	19		
						191 4	1199 9			8 8				
05	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7 1	5864 2	Y	1479	1471 0	2 1	25		
						37 4	1627 9							
-----														
STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9778		PERF.10118 - 14932				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	16 1	3699 2	Y	528	521 0	6 1	4
						58 4	581 9			1 8		
01	0	3963	-0-	3963	3963	74 1	3290 2	Y	517	502 0	10 1	6
						30 4	569 9			3 8		
02	7420 X	3457	-0-	-3963	-0-	20 1	3016 2	Y	376	345 0	32 1	5
						7 4	414 9					
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	11 1	4101 2	Y	1101	1084 0	6 1	16
						4 4	1211 9					
04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	130 1	3698 2	Y	966	957 0	3 1	17
						131 4	1063 9			5 8		
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	6 1	4044 2	Y	1068	1066 0	1 1	18
						32 4	1175 9					
-----												
ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
-----												
STATE ATLAS G		WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE ATLAS I		WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9247 - 18740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 9124 - 19051				
12	868 X	9	-0-	-859	-0-	1 4	8 9	Y	7	295 0	7 8			-0-
01	0	292	-0-	292	292	8 4	284 9	Y	258	228 0	20 8			10
02	504 X	45	-0-	-459	-0-	45 2		Y	-0-	10 0				-0-
03	558 X	58	-0-	-500	-0-	58 2		Y	-0-					-0-
04	540 X	11	-0-	-529	-0-	4 2	7 9	Y	6	6 0				-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 9175 - 18956				
12	122202 X	57	-0-	-122145	-0-	48 4	9 9	Y	8	3 0	5 8			-0-
01	0	55	-0-	55	55	2 4	53 9	Y	48	27 0	20 8			1
02	73220 X	-0-	-0-	-73220	-0-			Y	-0-	1 0				-0-
03	33015 X	-0-	-0-	-33015	-0-			Y	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 9017 - 19063				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 9220 - 19036				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9292 - 18893				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885		PERF. 9111 - 18950				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 9H		RRCID -> 289353	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10533	PERF.10687	- 15348								
12	18166 X	12067	-0-	-6099	-0-	10730 1282	2 9	55	4	Y	1165	1290	0	13	1	59
01	0	11660	-0-	11660	11660	10305 1299	2 9	56	4	Y	1181	1167	0	19	1	43
02	22005 X	10345	-0-	-11660	-0-	9155 1140	2 9	50	4	Y	1036	1020	0	19	1	40
03	15717 X	11823	-0-	-3894	-0-	10529 1235	2 9	59	4	Y	1123	1111	0	21	1	31
04	15210 X	8393	-0-	-6817	-0-	7496 849	2 9	48	4	Y	772	741	0	8	1	30
05	12059 X	188	-0-	-11871	-0-	154 18	2 9	16	4	Y	16	45	0			1
VOYAGER W		WELL #: 10H		RRCID -> 289354	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10510	PERF.10633	- 15273								
12	18042 X	15465	-0-	-2577	-0-	13685 1711	2 9	69	4	Y	1555	1545	0	19	1	79
01	0	14946	-0-	14946	14946	13107 1773	2 9	66	4	Y	1612	1594	0	23	1	59
02	28295 X	13349	-0-	-14946	-0-	11678 1616	2 9	55	4	Y	1469	1449	0	22	1	57
03	17019 X	15447	-0-	-1572	-0-	13537 1863	2 9	47	4	Y	1694	1679	0	25	1	47
04	15660 X	13902	-0-	-1758	-0-	12151 1707	2 9	44	4	Y	1552	1509	0	13	1	62
05	15469 X	11272	-0-	-4197	-0-	9904 1317	2 9	51	4	Y	1197	1193	0	4	1	62
VOYAGER W		WELL #: 11H		RRCID -> 289355	COMPL. DATE 02/01/2019	TOTAL DEPTH 10534	PERF.10775	- 15358								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH 8894	PERF. 9187	- 13637								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-
02	23 N	9	-0-	-14	-0-		2 2	7	9	Y	6	5	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 8877	PERF. 9269	- 13595								
12	6541 X	2178	-0-	-4363	-0-	72 22	1 4	1755	2	Y	299	286	0	3	1	47
01	0	2564	-0-	2564	2564	57 19	1 4	1925	2	Y	512	512	0	4	1	36
02	5494 X	2930	-0-	-2564	-0-	78 21	1 4	2521	2	Y	282	286	0	5	1	27
03	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	101 17	1 4	3015	2	Y	180	193	0	6	1	8
04	3120 X	1171	-0-	-1949	-0-	33 14	1 4	1054	2	Y	64	54	0	1	1	3
05	3255 X	257	-0-	-2998	-0-	68 178	2 9	11	4	Y	162	156	0			9



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
STATE VIKING E		WELL #:		8H	RRCID ->	289397	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	9081 - 13751			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #:		14H	RRCID ->	289398	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10694 - 15206
12	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	454 1	10790 2	Y	1062	1044 0	12 1	166
						96 4	1168 9			2 8		
01	0	13686	-0-	13686	13686	388 1	12243 2	Y	942	1017 0	19 1	66
						19 4	1036 9			6 8		
02	25967 X	12281	-0-	-13686	-0-	339 1	10829 2	Y	980	933 0	18 1	95
						35 4	1078 9					
03	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	417 1	12654 2	Y	1202	1222 0	21 1	54
						21 4	1322 9					
04	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	362 1	11909 2	Y	1230	1199 0	11 1	65
						20 4	1353 9			9 8		
05	13671 X	13335	-0-	-336	-0-	372 1	11327 2	Y	1288	1276 0	4 1	73
						219 4	1417 9					

STATE VIKING E		WELL #:		22H	RRCID ->	289399	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10837 - 15221
12	15686 X	13534	-0-	-2152	-0-	531 1	12394 2	Y	461	465 0	19 1	70
						102 4	507 9			2 8		
01	0	15511	-0-	15511	15511	463 1	14429 2	Y	546	541 0	32 1	37
						18 4	601 9			6 8		
02	29824 X	14313	-0-	-15511	-0-	427 1	13315 2	Y	487	446 0	33 1	45
						35 4	536 9					
03	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	466 1	13790 2	Y	454	447 0	33 1	19
						15 4	499 9					
04	15000 X	13523	-0-	-1477	-0-	395 1	12656 2	Y	417	390 0	17 1	21
						13 4	459 9			8 8		
05	15686 X	12733	-0-	-2953	-0-	397 1	11670 2	Y	402	394 0	6 1	23
						224 4	442 9					

STATE VIKING E		WELL #:		19H	RRCID ->	289401	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9606 - 14146
12	21824 X	20659	-0-	-1165	-0-	20080 2	10 4	Y	517	517 0	23 1	44
						569 9				2 8		
01	0	22652	-0-	22652	22652	21929 2	12 4	Y	646	613 0	38 1	36
						711 9				3 8		
02	40629 X	17977	-0-	-22652	-0-	17123 2	12 4	Y	765	715 0	32 1	53
						842 9				1 8		
03	23808 X	17780	-0-	-6028	-0-	17073 2	10 4	Y	634	612 0	23 1	52
						697 9						
04	23040 X	18096	-0-	-4944	-0-	17634 2	9 4	Y	412	419 0	13 1	28
						453 9				4 8		
05	22661 X	21028	-0-	-1633	-0-	20377 2	10 4	Y	583	540 0	6 1	65
						641 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

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

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

12	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	866	1	20564	2	Y	1971	1994	0	30	1	307
						140	4	2168	9				3	8		
01	0	24388	-0-	24388	24388	683	1	21629	2	Y	1856	1981	0	41	1	131
						34	4	2042	9				10	8		
02	46782 X	22394	-0-	-24388	-0-	609	1	19527	2	Y	1997	1893	0	41	1	194
						61	4	2197	9							
03	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-	717	1	21969	2	Y	2557	2590	0	45	1	116
						38	4	2813	9							
04	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	623	1	20564	2	Y	2251	2213	0	23	1	118
						30	4	2476	9				13	8		
05	23064 X	22464	-0-	-600	-0-	616	1	18852	2	Y	2397	2370	0	9	1	136
						359	4	2637	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9253 - 13791						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 10752 - 15290						
12	14539 X	13213	-0-	-1326	-0-	11975	2	1238	9	Y	1125	1095	0	16	1	99
01	0	14009	-0-	14009	14009	12733	2	1276	9	Y	1160	1162	0	25	1	67
02	25988 X	11979	-0-	-14009	-0-	11106	2	873	9	Y	794	781	0	24	1	55
03	13454 X	12690	-0-	-764	-0-	11766	2	924	9	Y	840	804	0	22	1	69
04	13560 X	4652	-0-	-8908	-0-	4170	2	482	9	Y	438	469	0	4	1	30
05	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13453	2	1309	9	Y	1190	1080	0	6	1	134
-----																
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9354 - 13792						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 9303 - 13827						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 9078 - 13528						
12	39773 X	4409	-0-	-35364	-0-	181	1	4178	2	Y	18	14	0	5	1	2
01	0	9558	-0-	9558	9558	300	1	9229	2	Y	24	9	0	15	1	1
02	28476 X	11983	-0-	-16493	-0-	376	1	11552	2	Y	30	9	0	21	1	1
03	26071 X	27	-0-	-26044	-0-	22	4	33	9	Y	-0-	1	0			-0-
04	20760 X	-0-	-0-	-20760	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-	1	4			Y	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13H		RRCID -> 289624	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 10589	PERF.10949	- 15312								
12	14663 X	8461	-0-	-6202	-0-	7111 1320	2 9	30	4	Y	1200	1185 1	0 8	10	1	61
01	0	11422	-0-	11422	11422	10015 1376	2 9	31	4	Y	1251	1245 3	0 8	18	1	46
02	22679 X	11257	-0-	-11422	-0-	9602 1620	2 9	35	4	Y	1473	1442	0	19	1	58
03	13702 X	12587	-0-	-1115	-0-	11000 1551	2 9	36	4	Y	1410	1408	0	21	1	39
04	12270 X	11935	-0-	-335	-0-	10349 1551	2 9	35	4	Y	1410	1375 7	0 8	11	1	56
05	12462 X	10961	-0-	-1501	-0-	9622 1307	2 9	32	4	Y	1188	1179	0	4	1	61
VOYAGER W		WELL #: 14H		RRCID -> 289625	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10912	- 15425								
12	13020 X	11679	-0-	-1341	-0-	10045 1595	2 9	39	4	Y	1450	1462 2	0 8	14	1	74
01	0	12144	-0-	12144	12144	10393 1711	2 9	40	4	Y	1555	1549 5	0 8	18	1	57
02	23335 X	11191	-0-	-12144	-0-	9579 1575	2 9	37	4	Y	1432	1415	0	18	1	56
03	13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	11783 1797	2 9	43	4	Y	1634	1623	0	22	1	45
04	11820 X	11752	-0-	-68	-0-	10296 1420	2 9	36	4	Y	1291	1264 10	0 8	11	1	51
05	12400 X	12024	-0-	-376	-0-	10422 1561	2 9	41	4	Y	1419	1393	0	4	1	73
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 289887	COMPL. DATE 03/19/2021	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10762	- 20452								
12	55175 X	55175	-0-	-0-	-0-	126 156	1 4	46048 8845	2 9	Y	8041	8012 8	0 8	70	1	35
01	0	53435	-0-	53435	53435	90 29	1 4	44446 8870	2 9	Y	8064	7918 17	0 8	101	1	63
02	99181 X	45746	-0-	-53435	-0-	111 15	1 4	38034 7586	2 9	Y	6896	6808	0	94	1	57
03	58094 X	48116	-0-	-9978	-0-	118 22	1 4	40814 7162	2 9	Y	6511	6393	0	115	1	60
04	54960 X	47846	-0-	-7114	-0-	82 9	1 4	40155 7600	2 9	Y	6909	6822 32	0 8	55	1	60
05	55180 X	48047	-0-	-7133	-0-	53 24	1 4	40297 7673	2 9	Y	6975	6953	0	32	1	50
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 289888	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10476	PERF.10635	- 20543								
12	48896 X	48896	-0-	-0-	-0-	121 150	1 4	42573 6052	2 9	Y	5502	5467 7	0 8	64	1	24
01	0	47533	-0-	47533	47533	89 29	1 4	41846 5569	2 9	Y	5063	4936 18	0 8	94	1	39
02	87998 X	40465	-0-	-47533	-0-	107 15	1 4	35546 4797	2 9	Y	4361	4277	0	87	1	36
03	48887 X	46124	-0-	-2763	-0-	116 22	1 4	39618 6368	2 9	Y	5789	5663	0	109	1	53
04	47310 X	43115	-0-	-4195	-0-	80 9	1 4	37577 5449	2 9	Y	4954	4883 31	0 8	50	1	43
05	48887 X	43456	-0-	-5431	-0-	53 23	1 4	37867 5513	2 9	Y	5012	5004	0	15	1	36





SANDBAR (BONE SPRING)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE MERCURY D															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 253162															
WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0	36113	-0-	36113	36265	32480	2	112	4	Y	3201	3098	0	38 1 59
							3521	9					6	8	
01		0	46504	-0-	46504	82769	41697	2	269	4	Y	4125	3927	0	73 1 163
							4538	9					21	8	
02	124124	X	41355	-0-	-82769	-0-	37359	2	149	4	Y	3497	3435	0	71 1 154
							3847	9							
03	45343	X	45343	-0-	-0-	-0-	41078	2	260	4	Y	3641	3581	0	77 1 137
							4005	9							
04	35356	X	35356	-0-	-0-	-0-	31958	2	41	4	Y	3052	3035	0	39 1 115
							3357	9							
05	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	22898	2	38	4	Y	2348	2342	0	11 1 110
							2583	9							
-----															
STATE MERCURY C															
WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488															
12	28396	X	27187	-0-	-1209	-0-	24580	2	98	4	Y	2281	2291	0	62 1 41
							2509	9					8	8	
01	0		31100	-0-	31100	31100	28173	2	188	4	Y	2490	2307	0	106 1 95
							2739	9					23	8	
02	65858	X	34758	-0-	-31100	-0-	32104	2	126	4	Y	2298	2164	0	131 1 98
							2528	9							
03	50217	X	50217	-0-	-0-	-0-	46596	2	286	4	Y	3032	2833	0	187 1 110
							3335	9							
04	49724	X	49724	-0-	-0-	-0-	46667	2	39	4	Y	2744	2609	0	105 1 99
							3018	9					41	8	
05	31651	X	30528	-0-	-1123	-0-	28727	2	34	4	Y	1606	1610	0	20 1 75
							1767	9							
-----															
STATE MERCURY															
WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024															
12	50375	X	45796	-0-	-4579	-0-	45274	2	111	4	Y	374	322	0	48 1 6
							411	9					1	8	
01	0		46023	-0-	46023	46023	45174	2	245	4	Y	549	462	0	72 1 19
							604	9					2	8	
02	89132	X	43109	-0-	-46023	-0-	42243	2	129	4	Y	670	589	0	73 1 27
							737	9							
03	48112	X	44900	-0-	-3212	-0-	42784	2	237	4	Y	1708	1600	0	72 1 63
							1879	9							
04	44550	X	41209	-0-	-3341	-0-	39170	2	12	4	Y	1843	1796	0	37 1 69
							2027	9					4	8	
05	47740	X	40182	-0-	-7558	-0-	38467	2	13	4	Y	1547	1529	0	15 1 72
							1702	9							
-----															
STATE MERCURY															
WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325															
12	24242	X	20973	-0-	-3269	-0-	18793	2	61	4	Y	1926	1980	0	26 1 36
							2119	9					1	8	
01	0		21391	-0-	21391	21391	19163	2	118	4	Y	1918	1834	0	39 1 76
							2110	9					5	8	
02	41817	X	20426	-0-	-21391	-0-	18499	2	68	4	Y	1690	1651	0	41 1 74
							1859	9							
03	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	20719	2	124	4	Y	1625	1593	0	45 1 61
							1788	9							
04	21517	X	21517	-0-	-0-	-0-	20199	2	14	4	Y	1185	1166	0	25 1 44
							1304	9					11	8	
05	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	20816	2	17	4	Y	1615	1574	0	9 1 76
							1777	9							



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE MERCURY		WELL #: 29H		RRCID -> 290244	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9932	- 14534								
12		32984 X	28907	-0-	-4077	-0-	26582 2239	2 9	86 4	Y	2035	2054 4	0 8	35 1		37
01		0	29541	-0-	29541	29541	27125 2250	2 9	166 4	Y	2045	1939 10	0 8	53 1		80
02		55130 X	25589	-0-	-29541	-0-	23839 1664	2 9	86 4	Y	1513	1476	0	51 1		66
03		29543 X	28985	-0-	-558	-0-	27066 1758	2 9	161 4	Y	1598	1548	0	57 1		59
04		28590 X	25809	-0-	-2781	-0-	24309 1483	2 9	17 4	Y	1348	1312 17	0 8	28 1		50
05		29543 X	24131	-0-	-5412	-0-	22875 1239	2 9	17 4	Y	1126	1113	0	10 1		53
-----																
STATE MERCURY		WELL #: 38H		RRCID -> 290246	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9333	PERF. 9399	- 14053								
12		29357 X	23731	-0-	-5626	-0-	23504 165	2 9	62 4	Y	150	121 2	0 8	30 1		2
01		0	24345	-0-	24345	24345	23727 483	2 9	135 4	Y	439	374 6	0 8	45 1		16
02		47437 X	23092	-0-	-24345	-0-	22354 664	2 9	74 4	Y	604	549	0	46 1		25
03		30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	29790 970	2 9	167 4	Y	882	814	0	61 1		32
04		31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	30624 946	2 9	10 4	Y	860	817 9	0 8	35 1		31
05		28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28096 743	2 9	10 4	Y	675	641	0	35 1		30
-----																
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 10449	PERF. 10640	- 15236								
12		20553 X	15742	-0-	-4811	-0-	14389 1307	2 9	46 4	Y	1188	1217 2	0 8	20 1		22
01		0	15838	-0-	15838	15838	13897 1854	2 9	87 4	Y	1685	1608 4	0 8	28 1		67
02		30523 X	14685	-0-	-15838	-0-	12609 2026	2 9	50 4	Y	1842	1799	0	28 1		82
03		18693 X	16694	-0-	-1999	-0-	14758 1844	2 9	92 4	Y	1676	1663	0	32 1		63
04		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	15111 1679	2 9	14 4	Y	1526	1505 9	0 8	18 1		57
05		16244 X	15418	-0-	-826	-0-	14006 1398	2 9	14 4	Y	1271	1261	0	8 1		59
-----																
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274	COMPL. DATE 12/24/2020	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9859	- 14428								
12		44547 X	24657	-0-	-19890	-0-	22003 2570	2 9	84 4	Y	2336	2432 6	0 8	31 1		43
01		0	153	-0-	153	153	12 684	4 2	141 9	Y	128	158 825	0 0	8 8		5
02		32732 X	1654	-0-	-31078	-0-	947 126	9 2	23 4	Y	861	825	0	2 1		39
03		36239 X	971	-0-	-35268	-0-	821 146	9 2	24 4	Y	746	756	0			29
04		35070 X	349	-0-	-34721	-0-	196 196	9 2	7 4	Y	178	187	0	14 8		6
05		24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-				Y	-0-	6	0			-0-





SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS K		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	67921 X	59989	-0-	-7932	-0-	1759	1	51596	2	Y	5953	5977	0	72	1	147
						86	4	6548	9			6	8			
01	0	60711	-0-	60711	60711	1556	1	52520	2	Y	5954	5794	0	110	1	180
						86	4	6549	9			17	8			
02	114584 X	53873	-0-	-60711	-0-	3322	1	45229	2	Y	4770	4749	0	99	1	102
						75	4	5247	9							
03	69161 X	57159	-0-	-12002	-0-	1976	1	49613	2	Y	4989	4898	0	106	1	87
						82	4	5488	9							
04	65430 X	51863	-0-	-13567	-0-	1255	1	45403	2	Y	4660	4520	0	54	1	143
						79	4	5126	9			30	8			
05	60698 X	50604	-0-	-10094	-0-	817	1	45178	2	Y	4118	4102	0	22	1	137
						79	4	4530	9							
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
12	66092 X	33609	-0-	-32483	-0-	679	1	21229	2	Y	10558	10480	0	27	1	264
						87	4	11614	9			6	8			
01	0	37024	-0-	37024	37024	674	1	24357	2	Y	10823	10691	0	46	1	333
						88	4	11905	9			17	8			
02	73724 X	36700	-0-	-37024	-0-	1605	1	24483	2	Y	9573	9643	0	55	1	208
						82	4	10530	9							
03	42092 X	42092	-0-	-0-	-0-	1087	1	28986	2	Y	10841	10792	0	64	1	193
						94	4	11925	9							
04	44227 X	44227	-0-	-0-	-0-	852	1	31958	2	Y	10297	10097	0	40	1	321
						90	4	11327	9			32	8			
05	52855 X	52855	-0-	-0-	-0-	699	1	40063	2	Y	10904	10840	0	20	1	365
						99	4	11994	9							
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466						
12	62062 X	37313	-0-	-24749	-0-	81	1	32585	2	Y	4180	4098	0	37	1	129
						49	4	4598	9			6	8			
01	0	35964	-0-	35964	35964	2071	1	28434	2	Y	4429	4359	0	48	1	142
						587	4	4872	9			9	8			
02	64510 X	28546	-0-	-35964	-0-	510	1	23705	2	Y	3842	3768	0	44	1	171
						105	4	4226	9			1	8			
03	44671 X	29729	-0-	-14942	-0-	250	1	24802	2	Y	4214	4152	0	45	1	188
						42	4	4635	9							
04	39330 X	26130	-0-	-13200	-0-	108	1	22384	2	Y	3251	3289	0	23	1	113
						62	4	3576	9			14	8			
05	37324 X	26653	-0-	-10671	-0-	89	1	23359	2	Y	2841	2835	0	10	1	109
						80	4	3125	9							
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 292217		COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644						
12	52142 X	45421	-0-	-6721	-0-	85	1	35890	2	Y	8540	8452	0	55	1	265
						52	4	9394	9			10	8			
01	0	43631	-0-	43631	43631	2190	1	32251	2	Y	7790	7721	0	74	1	250
						621	4	8569	9			10	8			
02	78271 X	34640	-0-	-43631	-0-	581	1	27516	2	Y	5839	5758	0	69	1	260
						120	4	6423	9			2	8			
03	51119 X	37650	-0-	-13469	-0-	308	1	30192	2	Y	6453	6352	0	74	1	287
						52	4	7098	9							
04	46410 X	33269	-0-	-13141	-0-	129	1	26830	2	Y	5668	5704	0	37	1	198
						75	4	6235	9			16	8			
05	45415 X	32982	-0-	-12433	-0-	98	1	26732	2	Y	5513	5489	0	11	1	211
						88	4	6064	9							

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
EXCELSIOR 12		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598						
12	36580 X	31474	-0-	-5106	-0-	481 113	1 4	22709 8171	2 9	Y	7428	7644 10	0 8	29 1	1 1	181 254
01	0	28350	-0-	28350	28350	588 400	1 4	19737 7625	2 9	Y	6932	6813 8	0 8	38 1	1 1	254 213
02	52248 X	23898	-0-	-28350	-0-	464 169	1 4	17007 6258	2 9	Y	5689	5692 2	0 8	36 1	1 1	213 211
03	39835 X	23779	-0-	-16056	-0-	102 52	1 4	17110 6515	2 9	Y	5923	5889	0	36 1	1 1	211 267
04	35910 X	23260	-0-	-12650	-0-	434 227	1 4	16556 6043	2 9	Y	5494	5405 14	0 8	19 1	1 1	267 175
05	31465 X	22973	-0-	-8492	-0-	701 101	1 4	16297 5874	2 9	Y	5340	5414	0	18 1	1 1	175
EXCELSIOR 12		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514						
12	45601 X	36201	-0-	-9400	-0-	29309 6753	2 9	139 8171	4 9	Y	6139	6340 9	0 8	35 1	1 1	149 208
01	0	32567	-0-	32567	32567	25861 6246	2 9	460 20800	4 2	Y	5678	5565 8	0 8	46 1	1 1	208 178
02	58803 X	26236	-0-	-32567	-0-	20800 5247	2 9	189 21486	4 2	Y	4770	4757 2	0 8	41 1	1 1	178 181
03	43834 X	27134	-0-	-16700	-0-	21486 5591	2 9	57 20756	4 2	Y	5083	5039	0	41 1	1 1	181 223
04	41550 X	26069	-0-	-15481	-0-	20756 5061	2 9	252 19863	4 2	Y	4601	4524 13	0 8	22 1	1 1	223 135
05	36208 X	24519	-0-	-11689	-0-	19863 4547	2 9	109	4	Y	4134	4213	0	9 1	1 1	135
EXCELSIOR 12		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743						
12	41075 X	34731	-0-	-6344	-0-	25869 8740	2 9	122 8203	4 9	Y	7945	8160 11	0 8	31 1	1 1	193 270
01	0	36509	-0-	36509	36509	27938 8095	2 9	476 24021	4 2	Y	7359	7223 9	0 8	50 1	1 1	270 226
02	67388 X	30879	-0-	-36509	-0-	24021 6654	2 9	204 25434	4 2	Y	6049	6044 2	0 8	47 1	1 1	226 225
03	44392 X	32467	-0-	-11925	-0-	25434 6971	2 9	62 23329	4 2	Y	6337	6289	0	49 1	1 1	225 280
04	39060 X	29946	-0-	-9114	-0-	23329 6350	2 9	267 21115	4 2	Y	5773	5678 15	0 8	25 1	1 1	280 177
05	36518 X	27198	-0-	-9320	-0-	21115 5972	2 9	111	4	Y	5429	5513	0	19 1	1 1	177
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488						
12	49414 X	45572	-0-	-3842	-0-	91 56	1 4	37222 8203	2 9	Y	7457	7733 9	0 8	54 1	1 1	231 230
01	0	44306	-0-	44306	44306	2369 671	1 4	33372 7894	2 9	Y	7176	7095 10	0 8	72 1	1 1	230 258
02	79088 X	34782	-0-	-44306	-0-	568 117	1 4	27746 6351	2 9	Y	5774	5679 2	0 8	65 1	1 1	258 278
03	63147 X	36181	-0-	-26966	-0-	293 49	1 4	28976 6863	2 9	Y	6239	6152	0	67 1	1 1	278 173
04	59640 X	31198	-0-	-28442	-0-	131 76	1 4	25558 5433	2 9	Y	4939	4995 16	0 8	33 1	1 1	173 192
05	45570 X	32157	-0-	-13413	-0-	103 92	1 4	26437 5525	2 9	Y	5023	4990	0	14 1	1 1	192

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLAS B		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	27796 X	27796	-0-	-0-	-0-	22776	2	148	4	Y	4429	4424	0	25	1	50
						4872	9					5	8			
01	0	25881	-0-	25881	25881	21581	2	73	4	Y	3843	3787	0	36	1	56
						4227	9					14	8			
02	46391 X	20510	-0-	-25881	-0-	17172	2	81	4	Y	2961	2932	0	31	1	54
						3257	9									
03	23963 X	21160	-0-	-2803	-0-	17378	2	113	4	Y	3335	3309	0	31	1	49
						3669	9									
04	23190 X	20234	-0-	-2956	-0-	15993	2	55	4	Y	3805	3764	0	16	1	46
						4186	9					28	8			
05	23963 X	18028	-0-	-5935	-0-	14808	2	54	4	Y	2878	2866	0	6	1	52
						3166	9									
ATLAS C		WELL #: 553H		RRCID -> 292728		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458						
12	42904 X	33046	-0-	-9858	-0-	28455	2	139	4	Y	4047	4036	0	31	1	46
						4452	9					3	8			
01	0	30084	-0-	30084	30084	26040	2	64	4	Y	3618	3561	0	43	1	52
						3980	9					8	8			
02	54745 X	24661	-0-	-30084	-0-	21455	2	70	4	Y	2851	2813	0	38	1	52
						3136	9									
03	33666 X	26434	-0-	-7232	-0-	22832	2	109	4	Y	3175	3141	0	40	1	46
						3493	9									
04	32040 X	22550	-0-	-9490	-0-	19569	2	52	4	Y	2663	2635	0	28	1	32
						2929	9					14	8			
05	33046 X	21456	-0-	-11590	-0-	18985	2	50	4	Y	2201	2182	0	11	1	40
						2421	9									
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022				TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511						
12	53878 X	19459	-0-	-34419	-0-	74	1	15017	2	Y	3808	3816	0	27	1	17
						179	4	4189	9			1	8			
01	0	3338	-0-	3338	3338	41	1	1429	2	Y	1669	1669	0	4	1	13
						32	4	1836	9							
02	53060 X	274	-0-	-52786	-0-	36	1	19	2	Y	194	205	0			2
						6	4	213	9							
03	57443 X	7686	-0-	-49757	-0-	55	1	6150	2	Y	1337	1306	0	21	1	12
						10	4	1471	9							
04	101464 X	101464	-0-	-0-	-0-	129	1	89404	2	Y	10833	10605	0	145	1	95
						15	4	11916	9							
05	91963 X	91963	-0-	-0-	-0-	76	1	81872	2	Y	9058	9035	0	54	1	64
						51	4	9964	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460						
12	61845 X	50925	-0-	-10920	-0-	128	1	43985	2	Y	5910	5873	0	74	1	26
						311	4	6501	9			1	8			
01	0	37738	-0-	37738	37738	80	1	33068	2	Y	4149	4060	0	83	1	32
						26	4	4564	9							
02	64994 X	27256	-0-	-37738	-0-	90	1	23802	2	Y	3045	2987	0	65	1	25
						14	4	3350	9							
03	63612 X	30266	-0-	-33346	-0-	99	1	26358	2	Y	3445	3359	0	79	1	32
						19	4	3790	9							
04	49290 X	40683	-0-	-8607	-0-	72	1	36496	2	Y	3734	3678	0	55	1	33
						8	4	4107	9							
05	98768 X	98768	-0-	-0-	-0-	95	1	91280	2	Y	6664	6620	0	30	1	47
						63	4	7330	9							



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9836 - 14472								
12	112251 X	53996	-0-	-58255	-0-	45707 8259	2 9	30	4	Y	7508	7530 9	0 8	67	1	36
01	0	44266	-0-	44266	44266	37835 6426	2 9	5	4	Y	5842	5734 22	0 8	83	1	39
02	101388 X	36197	-0-	-65191	-0-	30914	2	5283	9	Y	4803	4711 3	0 8	74	1	54
03	64945 X	38193	-0-	-26752	-0-	32875 5290	2 9	28	4	Y	4809	4736	0	77	1	50
04	56700 X	38967	-0-	-17733	-0-	33924 5015	2 9	28	4	Y	4559	4506 39	0 8	34	1	30
05	54002 X	41024	-0-	-12978	-0-	36310 4699	2 9	15	4	Y	4272	4244	0	15	1	43
-----																
WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022		TOTAL DEPTH 9886		PERF. 9840 - 14700								
12	120497 X	56350	-0-	-64147	-0-	46587 9733	2 9	30	4	Y	8848	8874 11	0 8	78	1	42
01	0	29235	-0-	29235	29235	23952 5278	2 9	5	4	Y	4798	4723 25	0 8	60	1	32
02	108836 X	20079	-0-	-88757	-0-	16332	2	3747	9	Y	3406	3353 2	0 8	45	1	38
03	58435 X	7673	-0-	-50762	-0-	5586 2070	2 9	17	4	Y	1882	1885	0	15	1	20
04	56550 X	24240	-0-	-32310	-0-	19828 4389	2 9	23	4	Y	3990	3912 42	0 8	30	1	26
05	58570 X	58570	-0-	-0-	-0-	52769 5779	2 9	22	4	Y	5254	5196	0	32	1	52
-----																
WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9847		PERF. 9818 - 14672								
12	111600 X	63379	-0-	-48221	-0-	52547 10800	2 9	32	4	Y	9818	9846 9	0 8	73	1	47
01	111600 X	58673	-0-	-52927	-0-	49936 8730	2 9	7	4	Y	7936	7809 18	0 8	103	1	53
02	77112 X	46311	-0-	-30801	-0-	39366	2	6945	9	Y	6314	6203 4	0 8	89	1	71
03	69812 X	48844	-0-	-20968	-0-	42328 6478	2 9	38	4	Y	5889	5806	0	93	1	61
04	67560 X	43065	-0-	-24495	-0-	37622 5407	2 9	36	4	Y	4915	4843 31	0 8	70	1	32
05	63364 X	42234	-0-	-21130	-0-	36771 5445	2 9	18	4	Y	4950	4905	0	28	1	49
-----																
WELL #: 301H		RRCID -> 293476		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 9833		PERF. 9831 - 14727								
12	63302 X	33311	-0-	-29991	-0-	25874 7410	2 9	27	4	Y	6736	6757 15	0 8	40	1	32
01	63302 X	34414	-0-	-28888	-0-	26691 7717	2 9	6	4	Y	7015	6899 40	0 8	61	1	47
02	46228 X	25870	-0-	-20358	-0-	20249	2	5621	9	Y	5110	5046 3	0 8	51	1	57
03	39587 X	30268	-0-	-9319	-0-	24141 6094	2 9	33	4	Y	5540	5480	0	59	1	58
04	36090 X	3573	-0-	-32517	-0-	2037 1516	2 9	20	4	Y	1378	1386 37	0 8	4	1	9
05	34410 X	1635	-0-	-32775	-0-	757 868	2 9	10	4	Y	789	789	0	1	1	8



SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE GEMINI C														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		97532 X	97532	-0-	-0-	-0-	67 1	85251 2	2	Y	10877	10811 0	91 1	87
							249 4	11965 9	9			9 8		
01		0	80677	-0-	80677	80677	290 1	71788 2	2	Y	7712	7542 0	146 1	87
							116 4	8483 9	9			24 8		
02		143572 X	62895	-0-	-80677	-0-	77 1	56798 2	2	Y	5449	5011 0	447 1	78
							26 4	5994 9	9					
03		89404 X	62946	-0-	-26458	-0-	40 1	56721 2	2	Y	5607	5505 0	97 1	83
							17 4	6168 9	9					
04		86520 X	54724	-0-	-31796	-0-	512 1	48645 2	2	Y	4592	4498 0	56 1	79
							516 4	5051 9	9			42 8		
05		89404 X	64729	-0-	-24675	-0-	27 1	58926 2	2	Y	5121	5088 0	27 1	85
							143 4	5633 9	9					
STATE GEMINI D														
WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655														
12		86014 X	86014	-0-	-0-	-0-	60 1	75058 2	2	Y	9701	9628 0	88 1	77
							225 4	10671 9	9			6 8		
01		0	77024	-0-	77024	77024	276 1	67221 2	2	Y	8560	8371 0	153 1	97
							111 4	9416 9	9			16 8		
02		141763 X	64739	-0-	-77024	-0-	77 1	56820 2	2	Y	7105	6538 0	563 1	101
							26 4	7816 9	9					
03		82956 X	66856	-0-	-16100	-0-	41 1	58149 2	2	Y	7863	7737 0	110 1	117
							17 4	8649 9	9					
04		80280 X	43564	-0-	-36716	-0-	429 1	38084 2	2	Y	4199	4180 0	40 1	72
							432 4	4619 9	9			24 8		
05		82956 X	44751	-0-	-38205	-0-	21 1	38950 2	2	Y	5156	5125 0	17 1	86
							108 4	5672 9	9					
STATE GEMINI B														
WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546														
12		118227 X	118227	-0-	-0-	-0-	78 1	104265 2	2	Y	12357	12258 0	125 1	98
							291 4	13593 9	9			8 8		
01		0	106806	-0-	106806	106806	363 1	96111 2	2	Y	9260	9022 0	210 1	104
							146 4	10186 9	9			22 8		
02		194983 X	88177	-0-	-106806	-0-	99 1	80206 2	2	Y	7125	6518 0	610 1	101
							34 4	7838 9	9					
03		88341 X	88341	-0-	-0-	-0-	52 1	80586 2	2	Y	6984	6827 0	155 1	103
							21 4	7682 9	9					
04		80298 X	80298	-0-	-0-	-0-	673 1	72027 2	2	Y	6291	6174 0	74 1	108
							678 4	6920 9	9			38 8		
05		82305 X	76202	-0-	-6103	-0-	31 1	69300 2	2	Y	6101	6079 0	29 1	101
							160 4	6711 9	9					
MCGREGOR D 5 UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 293565 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A														
12		0 %	59724	-0-	59724	191710	32514 2	1298 4	4	Y	23556	23497 0	133 1	175
							25912 9							
01		0 %	91861	-0-	91861	283571	56185 2	1625 4	4	Y	30955	30673 0	273 1	184
							34051 9							
02		0 %	79930	-0-	79930	363501	49098 2	635 4	4	Y	27452	27228 0	246 1	162
							30197 9							
03		0 %	75395	-0-	75395	438896	46445 2	704 4	4	Y	25678	25515 0	167 1	158
							28246 9							
04		0 %	61968	-0-	61968	500864	39967 2	626 4	4	Y	19432	19342 0	122 1	126
							21375 9							
05		0 %	15060	-0-	15060	515924	9051 2	62 4	4	Y	5406	5476 0	14 1	42
							5947 9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52928 11/08/2022

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
MCGREGOR C 5 UNIT		WELL #:		301H	RRCID ->	293597	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 01/07/2023														

GEMINI		WELL #:		103H	RRCID ->	293639	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	10162	PERF. 10157 -	15028				
12	67394 X	39328	-0-	-28066	-0-	33753	2	25	4	Y	5045	5053	0	43	1	24
						5550	9					5	8			
01	67394 X	29168	-0-	-38226	-0-	24875	2	5	4	Y	3898	3838	0	48	1	26
						4288	9					10	8			
02	41188 X	23193	-0-	-17995	-0-	19900	2	3293	9	Y	2994	2942	0	42	1	34
												2	8			
03	45601 X	26474	-0-	-19127	-0-	23016	2	27	4	Y	3119	3074	0	47	1	32
						3431	9									
04	44130 X	22263	-0-	-21867	-0-	19268	2	25	4	Y	2700	2668	0	31	1	17
						2970	9					16	8			
05	39339 X	21572	-0-	-17767	-0-	18857	2	13	4	Y	2456	2437	0	12	1	24
						2702	9									

MCGREGOR C 5 UNIT		WELL #:		401H	RRCID ->	293654	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	10166	PERF. N/A			
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 12/28/2022														

STATE GEMINI E		WELL #:		205H	RRCID ->	293669	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL DEPTH	9553	PERF. 9560 -	19733				
12	96986 X	96986	-0-	-0-	-0-	64	1	81170	2	Y	14104	14018	0	86	1	112
						238	4	15514	9			6	8			
01	0	97931	-0-	97931	97931	320	1	83394	2	Y	12807	12575	0	184	1	145
						129	4	14088	9			15	8			
02	181743 X	83812	-0-	-97931	-0-	87	1	71456	2	Y	11126	10274	0	837	1	160
						30	4	12239	9							
03	93062 X	89631	-0-	-3431	-0-	49	1	79496	2	Y	9151	9040	0	135	1	136
						20	4	10066	9							
04	90060 X	81007	-0-	-9053	-0-	628	1	68711	2	Y	10033	9902	0	69	1	174
						632	4	11036	9			24	8			
05	93062 X	79026	-0-	-14036	-0-	29	1	67905	2	Y	9946	9927	0	28	1	165
						151	4	10941	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	SHUT IN	62706	-0-	62706	241178	42879 19744	2 9	83 4	Y	17949 14 8	18037 0 42 1	86
01	SHUT IN	44885	-0-	44885	286063	32222 12510	2 9	153 4	Y	11373 20 8	11290 0 47 1	102
02	SHUT IN	32044	-0-	32044	318107	22849 9130	2 9	65 4	Y	8300 8265 0	36 1	100
03	360499 X	42392	-0-	-318107	-0-	33343 9012	2 9	37 4	Y	8193 8146 0	52 1	95
04	41100 X	30494	-0-	-10606	-0-	23645 6785	2 9	64 4	Y	6168 6134 0	21 1	80
05	42470 X	14668	-0-	-27802	-0-	11305 3342	2 9	21 4	Y	3038 3066 0	6 1	46

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	1914 628	2 9	8 4	Y	571 593 0	3 1	3
01	12236 X	-0-	-0-	-12236	-0-				Y	-0- 6 8		-0-
02	12236 X	-0-	-0-	-12236	-0-				Y	-0- 3 0		-0-
03	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-				Y	-0-		-0-
04	13110 X	378	-0-	-12732	-0-	35 330	2 9	13 4	Y	300 251 0	47 8	2
05	2542 X	1157	-0-	-1385	-0-	203 944	2 9	10 4	Y	858 851 0		9

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

12	SHUT IN	68429	-0-	68429	260599	45014 23329	2 9	86 4	Y	21208 21323 0	43 1	102
01	SHUT IN	57829	-0-	57829	318428	39869 17788	2 9	172 4	Y	16171 16050 0	57 1	145
02	SHUT IN	44687	-0-	44687	363115	30995 13614	2 9	78 4	Y	12376 12323 0	48 1	149
03	405513 X	42398	-0-	-363115	-0-	29490 12874	2 9	34 4	Y	11704 11672 0	45 1	136
04	34672 X	34672	-0-	-0-	-0-	23964 10645	2 9	63 4	Y	9677 9643 0	20 1	126
05	26071 X	18719	-0-	-7352	-0-	12678 6021	2 9	20 4	Y	5474 5510 0	6 1	84

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

12	SHUT IN	62324	-0-	62324	241545	43343 18897	2 9	84 4	Y	17179 17297 0	43 1	83
01	SHUT IN	58326	-0-	58326	299871	43955 14186	2 9	185 4	Y	12896 12780 0	65 1	115
02	SHUT IN	45608	-0-	45608	345479	35123 10399	2 9	86 4	Y	9454 9398 0	57 1	113
03	386849 X	41370	-0-	-345479	-0-	31852 9482	2 9	36 4	Y	8620 8583 0	50 1	100
04	45870 X	37269	-0-	-8601	-0-	29226 7972	2 9	71 4	Y	7247 7203 0	26 1	94
05	47399 X	33759	-0-	-13640	-0-	26686 7036	2 9	37 4	Y	6396 6379 0	13 1	98

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ORION B 5		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 553H			RRCID -> 294666	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH 10583	PERF. 10650	-		15460					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	SHUT IN	142082	-0-	142082	142082	88613	2	452	4	Y	48197	38798	0	9070	1	243
						53017	9					86	8			
*11	SHUT IN	72667	-0-	72667	214749	46329	2	203	4	Y	23759	23605	0	63	1	305
						26135	9					29	8			
*12	SHUT IN	63284	-0-	63284	278033	43187	2	84	4	Y	18194	18353	0	46	1	87
						20013	9					13	8			
*01	SHUT IN	55696	-0-	55696	333729	40797	2	177	4	Y	13384	13264	0	65	1	119
						14722	9					23	8			
02	SHUT IN	38612	-0-	38612	372341	28113	2	72	4	Y	9479	9434	0	49	1	114
						10427	9					1	8			
*03	419232 X	46891	-0-	-372341	-0-	36511	2	37	4	Y	9403	9346	0	62	1	109
						10343	9									
*04	42000 X	39591	-0-	-2409	-0-	31007	2	70	4	Y	7740	7685	0	30	1	100
						8514	9					34	8			
05	43400 X	34652	-0-	-8748	-0-	27704	2	37	4	Y	6283	6273	0	14	1	96
						6911	9									

LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26		511724			WELL #: B002AH	RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9166	PERF. 9400	-		13648				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

Z&T 32		WELL #: C002AH			RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8800	-		13380					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

Z&T 32		WELL #: B002AH			RRCID -> 274469	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8950	-		13430					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

Z&T 32		WELL #: A002AH			RRCID -> 276195	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9140	-		13170					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724  
 Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	6611	-0-	6611	11467	176	1	2906	2	Y	3165	3222	1			111
						47	4	3482	9							
01	0	7263	-0-	7263	18730	320	1	3667	2	Y	2946	2934	0			123
						35	4	3241	9							
02	21927 X	3197	-0-	-18730	-0-	84	1	1128	2	Y	1773	1757	0			139
						35	4	1950	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2320	2378	0			81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1787	1677	0			191
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1577	1703	0			65

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

12	54688 X	4417	-0-	-50271	-0-	722	1	2064	2	Y	140	284	0			110
						1477	4	154	9							
01	0	7353	-0-	7353	7353	577	1	1638	2	Y	117	227	0			-0-
						5009	4	129	9							
02	11194 X	3841	-0-	-7353	-0-	637	1	2153	2	Y	88	4	0			84
						954	4	97	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1781	1	4267	2	Y	610	268	0			342
						3766	4	671	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

12	0	1210	-0-	1210	2829	134	1	340	2	Y	626	646	1			28
						47	4	689	9							
01	0	1270	-0-	1270	4099	108	1	225	2	Y	835	793	0			70
						18	4	919	9							
02	5253 X	1154	-0-	-4099	-0-	163	1	409	2	Y	520	581	0			9
						10	4	572	9							
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	98	1	441	2	Y	549	544	0			14
						44	4	604	9							
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	1	2	207	9	Y	188	202	0			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING)														
LRR PECOS VALLEY, LLC														
Z&T 20														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 511724														
WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	9322	-0-	9322	21346	376 1	5656 2	2265 9	Y	2059	1963 1		235
							1025 4	7607 2	3356 9					
01		0	13647	-0-	13647	34993	491 1	7607 2	3356 9	Y	3051	3171 0		115
							2193 4	7223 2	2745 9					
02		45796 X	10803	-0-	-34993	-0-	321 1	7223 2	2745 9	Y	2495	2437 0		173
							514 4	8511 2	2859 9					
03		13671 X	12306	-0-	-1365	-0-	538 1	8001 2	2778 9	Y	2599	2685 0		87
							398 4	8001 2	2778 9					
04		13200 X	12254	-0-	-946	-0-	911 1	7765 2	2858 9	Y	2525	2466 0		146
							564 4	7765 2	2858 9					
05		13640 X	11656	-0-	-1984	-0-	939 1	7765 2	2858 9	Y	2598	2511 0		87
							94 4	7765 2	2858 9					
-----														
Z&T 42														
WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833														
12		0	14134	-0-	14134	14134	2805 1	7709 2	2801 9	Y	2546	2634 1		145
							819 4	8083 2	3086 9					
01		0	15156	-0-	15156	29290	3715 1	7889 2	3366 9	Y	2805	2868 0		82
							272 4	3441 2	3366 9					
02		43741 X	14451	-0-	-29290	-0-	2863 1	3441 2	3366 9	Y	3060	2994 0		148
							333 4	452 2	629 9					
03		22072 X	6036	-0-	-16036	-0-	761 1	452 2	629 9	Y	1220	1301 0		67
							492 4	748 2						
04		17130 X	1259	-0-	-15871	-0-	170 1	748 2		Y	572	605 0		34
							8 4							
05		15996 X	1390	-0-	-14606	-0-	276 1			Y	333	327 0		40
							366 9							
-----														
Z&T 42														
WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468														
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	375	386 1		11
01		0	386	-0-	386	386	31 1	41 2	261 9	Y	237	246 0		2
							53 4	253 2	41 9					
02		13104 X	414	-0-	-12690	-0-	118 1	41 9		Y	37	38 0		1
							2 4							
03		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-				Y	204	176 0		29
04		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-				Y	161	182 0		8
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	99	90 0		17
-----														
Z&T 20														
WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091														
12		0	16419	-0-	16419	34716	779 1	11042 2	3075 9	Y	2795	2718 1		177
							1523 4	10712 2	3891 9					
01		0	19694	-0-	19694	54410	701 1	10712 2	3891 9	Y	3537	3572 0		142
							4390 4	12287 2	3276 9					
02		71704 X	17294	-0-	-54410	-0-	577 1	15103 2	3499 9	Y	2978	2990 0		130
							1154 4	13640 2	3113 9					
03		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	1007 1	14615 2	3068 9	Y	3181	3217 0		94
							1035 4							
04		19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	1559 1			Y	2830	2816 0		108
							1504 4							
*05		19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	1788 1			Y	2789	2762 0		135
							271 4							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724									
Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	2623	-0-	2623	2623	390	1 1453	2 Y	635	494	156
01	0	4948	-0-	4948	7571	81 4	699 9				
02	10194 X	2623	-0-	-7571	-0-	859 1	2587 2	Y	1344	1445	55
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	24 4	1478 9				
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	462 1	1536 2	Y	526	566	15
*05	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	46 4	579 9				
						23 1	82 2	Y	275	258	32
						9 4	303 9				
						55 1	144 2	Y	388	381	39
						1 4	427 9				
						324 1	954 2	Y	371	395	15
						408 9					
-----											
Z&T 20		WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229		
12	0	8876	-0-	8876	16505	401	1 5184	2 Y	1875	1803	139
01	0	10172	-0-	10172	26677	1228 4	2063 9				
02	36736 X	10059	-0-	-26677	-0-	305 1	4738 2	Y	2760	2796	103
03	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	2093 4	3036 9				
04	9840 X	9247	-0-	-593	-0-	315 1	6693 2	Y	2200	2223	80
05	11129 X	9483	-0-	-1646	-0-	631 4	2420 9				
						404 1	6151 2	Y	2026	2047	59
						418 4	2229 9				
						643 1	5620 2	Y	2200	2174	85
						564 4	2420 9				
						743 1	6071 2	Y	2321	2292	114
						116 4	2553 9				
-----											
Z&T 42		WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895		
12	0	2024	-0-	2024	2024	539	1 1113	2 Y	155	165	-0-
01	0	267	-0-	267	2291	201 4	171 9				
02	5155 X	2864	-0-	-2291	-0-	89 1	168 2	Y	-0-		-0-
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	10 4					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	731 1	2049 2	Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	84 4					
						558 1	2844 2	Y	-0-		-0-
						768 4					
								Y	-0-		-0-
								Y	-0-		-0-
-----											
Z&T 20		WELL #: E006		RRCID -> 292997		COMPL. DATE 04/19/2019			TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764		
12	0	12658	-0-	12658	31225	491	1 6640	2 Y	4763	4955	22
01	0	5112	-0-	5112	36337	288 4	5239 9				
02	44852 X	8515	-0-	-36337	-0-	138 1	2663 2	Y	1430	1446	6
03	19189 X	2232	-0-	-16957	-0-	738 4	1573 9				
04	18570 X	-0-	-0-	-18570	-0-	249 1	5584 2	Y	2106	2063	49
05	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-	365 4	2317 9				
						67 1	1253 2	Y	760	788	21
						76 4	836 9				
								Y	323	304	40
								Y	NO RPT		40



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724																
SID M. KYLE 26		WELL #:		1ST	RRCID ->	293004	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.10012	- 14727					
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0		72435	-0-	72435	109345		13089	1	28247	2	Y	6252	6256	1		152
									24222	4	6877	9						
01		0		58698	-0-	58698	168043		9905	1	21168	2	Y	6359	6351	0		160
									20630	4	6995	9						
02		226334	X	58291	-0-	-168043	-0-		9044	1	24775	2	Y	5410	5459	0		111
									18521	4	5951	9						
03		65592	X	65592	-0-	-0-	-0-		7925	1	28104	2	Y	6550	6565	0		96
									22358	4	7205	9						
04		57270	X	57270	-0-	-0-	-0-		9452	1	23318	2	Y	6144	6081	0		159
									17742	4	6758	9						
05		55975	X	55975	-0-	-0-	-0-		7352	1	21717	2	Y	6047	5987	0		219
									20254	4	6652	9						
SID M. KYLE 26		WELL #:		A006	RRCID ->	293005	COMPL. DATE	02/04/2020	TOTAL	DEPTH	10246	PERF.10160	- 15019					
12		32009	X	19128	-0-	-12881	-0-		2935	1	6605	2	Y	3881	3893	1		93
									5319	4	4269	9						
01		18485	X	18485	-0-	-0-	-0-		2775	1	5902	2	Y	3746	3762	0		77
									5687	4	4121	9						
02		15311	X	15311	-0-	-0-	-0-		2197	1	6092	2	Y	2211	2249	0		39
									4590	4	2432	9						
03		16690	X	16690	-0-	-0-	-0-		1830	1	6466	2	Y	2975	2978	0		36
									5121	4	3273	9						
04		14676	X	14676	-0-	-0-	-0-		2296	1	5659	2	Y	2178	2167	0		47
									4325	4	2396	9						
05		15307	X	15307	-0-	-0-	-0-		1987	1	5929	2	Y	2012	1989	0		70
									5178	4	2213	9						
SID M. KYLE 26		WELL #:		B011	RRCID ->	293006	COMPL. DATE	02/06/2020	TOTAL	DEPTH	10252	PERF.10548	- 14749					
12		0		21155	-0-	21155	39228		3409	1	7655	2	Y	3553	3569	1		87
									6183	4	3908	9						
01		0		19766	-0-	19766	58994		3096	1	6563	2	Y	3381	3391	0		77
									6388	4	3719	9						
02		74217	X	15223	-0-	-58994	-0-		2249	1	6327	2	Y	1989	2023	0		43
									4459	4	2188	9						
03		15754	X	15754	-0-	-0-	-0-		1785	1	6283	2	Y	2406	2418	0		31
									5039	4	2647	9						
04		13460	X	13460	-0-	-0-	-0-		2162	1	5316	2	Y	1726	1715	0		42
									4083	4	1899	9						
05		13782	X	13782	-0-	-0-	-0-		1773	1	5140	2	Y	1891	1863	0		70
									4789	4	2080	9						
SID M. KYLE 26		WELL #:		B015	RRCID ->	293007	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.10583	- 15184					
12		23835	X	13495	-0-	-10340	-0-		2279	1	5162	2	Y	1792	1792	1		46
									4083	4	1971	9						
01		13828	X	13828	-0-	-0-	-0-		2268	1	4807	2	Y	1904	1905	0		45
									4659	4	2094	9						
02		12106	X	12106	-0-	-0-	-0-		1764	1	4601	2	Y	1497	1470	0		72
									4094	4	1647	9						
03		22664	X	22664	-0-	-0-	-0-		2487	1	8894	2	Y	3976	4000	0		48
									6909	4	4374	9						
04		19185	X	19185	-0-	-0-	-0-		2961	1	7305	2	Y	3089	3056	0		81
									5521	4	3398	9						
*05		19820	X	19820	-0-	-0-	-0-		2481	1	7360	2	Y	3149	3150	0		80
									6515	4	3464	9						

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
LRR PECOS VALLEY, LLC				//CONT.//	511724											
WEBER 26				WELL #:	G003	RRCID ->	293012	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	11495	PERF.11853	- 16414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	2238	-0-	2238	2238	62 1	398 2	Y		1616	1661 1				57
01		0	2255	-0-	2255	4493	1778 9 6 1	114 2	Y		1941	1946 0				52
02		4493 X	-0-	-0-	-4493	-0-	2135 9			Y	1731	1727 0				56
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	2 2	1746 9	Y		1587	1579 0				64
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1640 2	1671 9	Y		1519	1531 0				52
*05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	2401 2	1806 9	Y		1642	1642 0				52
NEAL-LETHCO 41				WELL #:	H005	RRCID ->	293014	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	8782	PERF. 9004	- 13390			
12		0	36758	-0-	36758	56488	484 1	17684 2	N		2544	2586 1				605
01		0	35376	-0-	35376	91864	15792 4 505 1	2798 9 28429 2	N		2394	2220 0				779
02		123163 X	31299	-0-	-91864	-0-	3809 4 231 1	2633 9 20068 2	N		2148	2678 0				249
03		33921 X	33921	-0-	-0-	-0-	8637 4 30362 2	2363 9 1214 4	N		2132	2093 0				288
04		31813 X	31813	-0-	-0-	-0-	2345 9 27614 2	2053 4	N		1951	1965 0				274
*05		31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	2146 9 29282 2	1793 9	N		1630	1602 0				302
WEBER 26				WELL #:	G006	RRCID ->	293020	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10813	- 14805			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
WEBER 26				WELL #:	G007	RRCID ->	293021	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.10456	- 14736			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					-0-
KYLE 24				WELL #:	G002	RRCID ->	293030	COMPL. DATE	08/17/2017	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11505	- 16420			
12		0	3878	-0-	3878	12809	536 1	1216 2	Y		1566	1542 1				93
01		0	5689	-0-	5689	18498	403 4 638 1	1723 9 2633 2	Y		1939	1851 0				181
02		24065 X	5567	-0-	-18498	-0-	285 4 704 1	2133 9 2965 2	Y		1593	1671 0				103
03		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	146 4 695 1	1752 9 1946 2	Y		1862	1882 0				83
04		5520 X	5050	-0-	-470	-0-	382 4 1049 1	2048 9 1785 2	Y		1761	1713 0				131
05		6169 X	4638	-0-	-1531	-0-	279 4 1069 1	1937 9 1491 2	Y		1761	1768 0				124

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: D006		RRCID ->	293379	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10028	- 14884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	11476	-0-	11476	20822	1769 1	4311 2	Y	1855	1843	1		62
							3355 4	2041 9						
01		0	12487	-0-	12487	33309	1932 1	3890 2	Y	2347	2348	0		61
							4083 4	2582 9						
02		37140 X	3831	-0-	-33309	-0-	317 1	587 2	Y	1802	1820	0		43
							945 4	1982 9						
03		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	381 1	1524 2	Y	2756	2762	0		37
							967 4	3032 9						
04		6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	768 1	1880 2	Y	2175	2149	0		63
							1545 4	2393 9						
*05		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	500 1	1372 2	Y	2320	2275	0		108
							1420 4	2552 9						
-----														
Z&T 32				WELL #: F006		RRCID ->	294040	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10607	- 14885	
12		13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	510 1	8421 2	Y	3551	3616	1		94
							221 4	3906 9						
01		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	137 1	1551 2	Y	1321	1325	0		90
							20 4	1453 9						
02		431 X	431	-0-	-0-	-0-	20 4	411 9	Y	374	372	0		92
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	607	637	0		62
04		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	918 1	7194 2	Y	2475	2458	0		79
							402 4	2723 9						
*05		19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	2045 1	13430 2	Y	3227	3142	0		164
							559 4	3550 9						
-----														
Z&T 32				WELL #: C006		RRCID ->	294050	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10458	- 14948	
12		31403 X	8243	-0-	-23160	-0-	396 1	6542 2	Y	1030	1048	1		212
							172 4	1133 9						
01		31403 X	11360	-0-	-20043	-0-	747 1	8434 2	Y	1881	1887	0		206
							110 4	2069 9						
02		28364 X	10319	-0-	-18045	-0-	539 1	8274 2	Y	1243	1236	0		213
							139 4	1367 9						
03		31403 X	12753	-0-	-18650	-0-	703 1	9941 2	Y	1696	1840	0		69
							243 4	1866 9						
04		12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	1054 1	8253 2	Y	2153	2151	0		71
							440 4	2368 9						
*05		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1343 1	8921 2	Y	2059	2010	0		120
							384 4	2265 9						
-----														
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: B2010B		RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 9172	- 13500	
TXL WEST '11'														
12		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	31 1	3807 2	Y	1330	1348	0		459
							1463 9							
01		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	31 1	4882 2	Y	1649	1614	0		494
							1814 9							
02		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	28 1	4265 2	Y	1479	1560	0		413
							1627 9							
03		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	27 1	4210 2	Y	1325	1445	0		293
							1458 9							
04		3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			Y	24	24	0		293
05		4030 X	12	-0-	-4018	-0-	2 1	1 2	Y	8				301
							9 9							







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	10726 X	6127	-0-	-4599	-0-	999	1	4136	2	Y	902	1037	0	249
01	10695 X	2451	-0-	-8244	-0-	992	9							
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	985	1	1466	9	Y	1333	1066	0	516
03	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	819	1	1118	9	Y	1016	1241	0	291
						1213	1	4906	2	Y	1614	1386	0	519
						1775	9							
04	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	1229	1	2741	2	Y	1420	1447	0	492
						1562	9							
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	1224	1	1314	2	Y	1420	1532	0	380
						1562	9							
-----														
TXL 47		WELL #: H301AP		RRCID -> 284608		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538				
12	12803 X	3048	-0-	-9755	-0-	1048	1	985	2	Y	923	1084	0	255
						1015	9							
01	12276 X	5039	-0-	-7237	-0-	897	1	2803	2	Y	1217	1001	0	471
						1339	9							
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1098	1	1170	2	Y	2012	1907	0	576
						2213	9							
03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	981	1	2351	2	Y	1534	1617	0	493
						1687	9							
04	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	1229	1	4335	2	Y	2211	1938	0	766
						2432	9							
05	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	1207	1	2191	2	Y	1705	2015	0	456
						1876	9							
-----														
ZUMA 3		WELL #: B203CN		RRCID -> 284813		COMPL. DATE 05/17/2018				TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465				
12	10075 X	8766	-0-	-1309	-0-	1009	1	6088	2	Y	1517	1562	0	384
						1669	9							
01	10075 X	8385	-0-	-1690	-0-	911	1	6252	2	Y	1111	780	0	715
						1222	9							
02	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	771	1	7272	2	Y	1523	1646	0	592
						1675	9							
03	10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1230	1	7692	2	Y	1517	1560	0	549
						1669	9							
04	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1100	1	7863	2	Y	1517	1499	0	567
						1669	9							
05	10757 X	10494	-0-	-263	-0-	1115	1	7863	2	Y	1378	1485	0	460
						1516	9							
-----														
TXL 40/45		WELL #: H302BO		RRCID -> 289001		COMPL. DATE 03/02/2020				TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988				
12	0	32844	-0-	32844	64049	1116	1	25539	2	Y	5626	5811	0	128
						6189	9							
01	0	21950	-0-	21950	85999	694	1	14995	2	Y	5692	5672	0	148
						6261	9							
02	106228 X	20229	-0-	-85999	-0-	590	1	13900	2	Y	5217	4997	0	368
						5739	9							
03	32829 X	20052	-0-	-12777	-0-	267	1	16327	2	Y	3144	3268	0	244
						3458	9							
04	36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	832	1	29862	2	Y	5277	5298	0	223
						5805	9							
05	34824 X	34824	-0-	-0-	-0-	713	1	25498	2	Y	7830	7841	0	212
						8613	9							





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		H301AP	RRCID ->	291746	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9152	PERF.	9275 - 19370			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		64108 X	47993	-0-	-16115	-0-	263	1	40517	2	Y	6557	6561	0	308
							7213	9							
01		64108 X	51747	-0-	-12361	-0-	279	1	42830	2	Y	7853	7688	0	473
							8638	9							
02		46088 X	46088	-0-	-0-	-0-	295	1	38414	2	Y	6708	6933	0	248
							7379	9							
03		49760 X	49760	-0-	-0-	-0-	277	1	41753	2	Y	7027	7071	0	204
							7730	9							
04		47850 X	45342	-0-	-2508	-0-	266	1	37544	2	Y	6847	6567	0	484
							7532	9							
05		49445 X	46085	-0-	-3360	-0-	292	1	38257	2	Y	6851	7037	0	298
							7536	9							
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		H302AP	RRCID ->	291764	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	9283 - 19546			
12		54188 X	41973	-0-	-12215	-0-	262	1	35272	2	Y	5854	5799	0	275
							6439	9							
01		54188 X	42492	-0-	-11696	-0-	277	1	36932	2	Y	4803	4789	0	289
							5283	9							
02		40544 X	37608	-0-	-2936	-0-	293	1	32594	2	Y	4292	4422	0	159
							4721	9							
03		44888 X	38331	-0-	-6557	-0-	275	1	33048	2	Y	4553	4580	0	132
							5008	9							
04		43440 X	34311	-0-	-9129	-0-	262	1	31357	2	Y	2447	2406	0	173
							2692	9							
05		42501 X	33535	-0-	-8966	-0-	286	1	29549	2	Y	3364	3391	0	146
							3700	9							
TXL 40/45		WELL #:		H301AP	RRCID ->	291776	COMPL. DATE	09/23/2021	TOTAL DEPTH	9429	PERF.	9925 - 20289			
12		0	69359	-0-	69359	180433	1281	1	59332	2	Y	7951	8574	0	181
							8746	9							
01		0	55777	-0-	55777	236210	1630	1	43254	2	Y	9903	9826	0	258
							10893	9							
02		282787 X	46577	-0-	-236210	-0-	1329	1	33857	2	Y	10355	9882	0	731
							11391	9							
03		69347 X	44902	-0-	-24445	-0-	1673	1	34475	2	Y	7958	8072	0	617
							8754	9							
04		67110 X	63973	-0-	-3137	-0-	1300	1	51857	2	Y	9833	10034	0	416
							10816	9							
05		69347 X	54452	-0-	-14895	-0-	1310	1	42869	2	Y	9339	9502	0	253
							10273	9							
ZUMA 57-T1-3X10		WELL #:		H302BO	RRCID ->	293279	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9302 - 19610			
12		0	62273	-0-	62273	195144	30	1	50337	2	Y	10824	10723	0	508
							11906	9							
01		0	63043	-0-	63043	258187	31	1	51066	2	Y	10860	10714	0	654
							11946	9							
02		283958 X	25771	-0-	-258187	-0-	16	1	20150	2	Y	5095	5561	0	188
							5605	9							
03		73253 X	57210	-0-	-16043	-0-	31	1	47688	2	Y	8628	8566	0	250
							9491	9							
04		61020 X	52860	-0-	-8160	-0-	29	1	43644	2	Y	8352	8011	0	591
							9187	9							
05		63054 X	53569	-0-	-9485	-0-	30	1	45671	2	Y	7153	7433	0	311
							7868	9							







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GOODNIGHT 10/11 A		WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	85994 X	52953	-0-	-33041	-0-	30	1	41650	2	Y	10248	10201	0	211
						11273	9							
01	61196 X	61196	-0-	-0-	-0-	31	1	43436	2	Y	16117	16074	0	8 8 246
						17729	9							
02	91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	28	1	66279	2	Y	22594	22338	0	5 8 497
						24853	9							
03	85114 X	85114	-0-	-0-	-0-	29	1	62226	2	Y	20781	20998	1	280
						22859	9							
*04	50631 X	50631	-0-	-0-	-0-	22	1	37160	2	Y	12226	12176	0	330
						13449	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			330
-----														
TXL 37/48		WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074				
12	0	71806	-0-	71806	72792	31	1	55722	2	Y	14594	14409	0	186
						16053	9							
01	206193 X	133401	-0-	-72792	-0-	31	1	105614	2	Y	25233	25179	0	240
						27756	9							
02	130209 X	130209	-0-	-0-	-0-	28	1	104420	2	Y	23419	23440	0	219
						25761	9							
03	120860 X	120860	-0-	-0-	-0-	31	1	95704	2	Y	22841	22799	0	261
						25125	9							
04	100345 X	100345	-0-	-0-	-0-	30	1	81230	2	Y	17350	17426	0	185
						19085	9							
05	99975 X	93866	-0-	-6109	-0-	31	1	76950	2	Y	15350	15385	0	150
						16885	9							
-----														
TXL 37/48		WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919				
12	0	45630	-0-	45630	45630	31	1	32904	2	Y	11541	11394	0	147
						12695	9							
01	148298 X	102668	-0-	-45630	-0-	31	1	75236	2	Y	24910	24820	0	237
						27401	9							
02	DELQ PR	85193	-0-	85193	85193	28	1	65072	2	Y	18266	18332	0	171
						20093	9							
03	141898 X	56705	-0-	-85193	-0-	22	1	43816	2	Y	11697	11735	0	133
						12867	9							
04	78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	30	1	61419	2	Y	15436	15405	0	164
						16980	9							
05	73595 X	73595	-0-	-0-	-0-	31	1	57989	2	Y	14159	14185	0	138
						15575	9							
-----														
GOODNIGHT 10/11 B		WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568				
12	48227 X	26821	-0-	-21406	-0-	30	1	19723	2	Y	6425	6436	0	132
						7068	9							
01	35967 X	35967	-0-	-0-	-0-	31	1	21028	2	Y	13553	13471	0	7 8 207
						14908	9							
02	40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	28	1	23993	2	Y	15105	14977	0	3 8 332
						16616	9							
03	77412 X	77412	-0-	-0-	-0-	31	1	54029	2	Y	21229	21275	0	286
						23352	9							
04	25020 X	22664	-0-	-2356	-0-	14	1	15205	2	Y	6768	6871	0	183
						7445	9							
05	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	14	1	21885	2	Y	8916	8788	0	1 8 310
						9808	9							

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 41/44		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: H302AP		RRCID -> 294634	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9417	- 19759					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	46317	-0-	46317	46317	17	1	35067	2	Y	10212	10003	0	209
						11233	9							
02	0	122629	-0-	122629	168946	28	1	92724	2	Y	27161	27208	0	162
						29877	9							
*03	228327 X	59381	-0-	-168946	-0-	1404	1	44275	2	Y	12456	12440	0	178
						13702	9							
04	110430 X	66405	-0-	-44025	-0-	1282	1	52058	2	Y	11877	11911	0	144
						13065	9							
05	114111 X	NO RPT	-0-	-114111	-0-					Y	NO RPT			144
TXL 41/44		WELL #: H301BO		RRCID -> 294647	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH	9324	PERF. 9605	- 19594					
01	0	47200	-0-	47200	47200	22	1	37410	2	Y	8880	8698	0	182
						9768	9							
02	0	122125	-0-	122125	169325	28	1	92503	2	Y	26904	26925	0	161
						29594	9							
03	283315 X	113990	-0-	-169325	-0-	29	1	85441	2	Y	25927	25717	0	371
						28520	9							
04	108840 X	57768	-0-	-51072	-0-	1311	1	43034	2	Y	12203	12426	0	148
						13423	9							
05	112468 X	83454	-0-	-29014	-0-	1433	1	62523	2	Y	17725	17739	0	24 8 110
						19498	9							
TXL 41/44		WELL #: H301AP		RRCID -> 294648	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH	9337	PERF. 9476	- 19620					
01	0	56269	-0-	56269	56269	17	1	42885	2	Y	12152	11904	0	248
						13367	9							
02	0	119922	-0-	119922	176191	28	1	90456	2	Y	26762	26850	0	160
						29438	9							
*03	242441 X	66250	-0-	-176191	-0-	1423	1	50202	2	Y	13295	13265	0	190
						14625	9							
04	98430 X	63347	-0-	-35083	-0-	1251	1	49490	2	Y	11460	11511	0	139
						12606	9							
05	101711 X	61491	-0-	-40220	-0-	1347	1	47022	2	Y	11929	11978	0	16 8 74
						13122	9							
TXL 41/44		WELL #: H302BO		RRCID -> 294649	COMPL. DATE 01/11/2023	TOTAL DEPTH	9484	PERF. 9604	- 19744					
01	0	45064	-0-	45064	45064	22	1	34498	2	Y	9585	9389	0	196
						10544	9							
02	0	114211	-0-	114211	159275	28	1	86030	2	Y	25594	25637	0	153
						28153	9							
*03	218202 X	58927	-0-	-159275	-0-	1472	1	44110	2	Y	12132	12112	0	173
						13345	9							
04	105990 X	45391	-0-	-60599	-0-	1033	1	35259	2	Y	8272	8345	0	100
						9099	9							
05	109523 X	96736	-0-	-12787	-0-	711	1	76664	2	Y	17601	17567	0	24 8 110
						19361	9							
TXL 40/45		WELL #: H302DM		RRCID -> 294663	COMPL. DATE 01/12/2023	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9472	- 19768					
01	0	57146	-0-	57146	57146	17	1	42339	2	Y	13445	13170	0	275
						14790	9							
02	0	117826	-0-	117826	174972	28	1	89034	2	Y	26149	26268	0	156
						28764	9							
03	202534 X	27562	-0-	-174972	-0-	567	1	20965	2	Y	5482	5560	0	78
						6030	9							
04	94320 X	55037	-0-	-39283	-0-	1056	1	39932	2	Y	12772	12695	0	155
						14049	9							
05	97464 X	NO RPT	-0-	-97464	-0-					Y	NO RPT			155

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
TXL 40/45		WELL #: H302CN		RRCID -> 294667		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	34521	-0-	34521	34521	17	1	26822	2	Y	6984	6841	0			143
02	0	47790	-0-	47790	82311	7682	9									64
03	127520 X	45209	-0-	-82311	-0-	11794	9	35977	2	Y	10722	10801	0			122
04	61200 X	44671	-0-	-16529	-0-	704	1	35093	2	Y	8556	8498	0			127
05	68145 X	68145	-0-	-0-	-0-	9412	9	32854	2	Y	10436	10431	0			94
						337	1									
						11480	9									
						31	1	51541	2	Y	15066	15078	0	21	8	
						16573	9									
TXL 41/44		WELL #: H301CN		RRCID -> 294671		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681						
01	0	30471	-0-	30471	30471	22	1	23422	2	Y	6388	6257	0			131
02	0	108675	-0-	108675	139146	7027	9									151
03	181383 X	42237	-0-	-139146	-0-	27	1	80806	2	Y	25311	25291	0			135
04	93180 X	20289	-0-	-72891	-0-	27842	9	31029	2	Y	9450	9466	0			69
05	96286 X	63777	-0-	-32509	-0-	813	1	12800	2	Y	5690	5756	0			86
						10395	9									
						1230	1	47347	2	Y	13763	13727	0	19	8	
						6259	9									
						1291	1									
						15139	9									
TXL 41/44		WELL #: H301DM		RRCID -> 294808		COMPL. DATE 04/17/2023				TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 19321						
04	0	12348	-0-	12348	12348	9561	2	2787	9	Y	2534	2503	0			31
05	62034 X	49686	-0-	-12348	-0-	23	1	36116	2	Y	12315	12252	0	17	8	77
						13547	9									
TXL 41/44		WELL #: H302CN		RRCID -> 294828		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875						
01	0	31814	-0-	31814	31814	22	1	24777	2	Y	6377	6247	0			130
02	0	67604	-0-	67604	99418	7015	9									89
*03	156358 X	56940	-0-	-99418	-0-	20	1	51083	2	Y	15001	15042	0			201
*04	81450 X	22954	-0-	-58496	-0-	16501	9	41490	2	Y	14028	13916	0			74
05	84165 X	77424	-0-	-6741	-0-	19	1	15820	2	Y	6113	6240	0			104
						15431	9									
						410	1	58282	2	Y	16752	16699	0	23	8	
						6724	9									
						715	1									
						18427	9									
PDEH LLC		646827		RRCID -> 274853		COMPL. DATE 10/23/2013				TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572						
ROSS 55-2-46		WELL #: 1H														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275587		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					743
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					743

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		324			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		324			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		324			49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		324			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		324			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		324		NO RPT	-0-
-----									
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902
12	963 N	963	-0-	-0-		-0-	796 3	167 9	94
01	651 N	-0-	-0-	-651		-0-		94 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT	-0-
-----									
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		203			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		203			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		203			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		203			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		203			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		203		NO RPT	-0-
-----									
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			1763
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			1763
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			1763
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT	-0-
-----									
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			334
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			334
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			334
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			334
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			334
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT	334
-----									
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID -> 277183	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH 7953	PERF. 8109	- 11975
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		575130			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575130			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575130			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		575130			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		575130			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		575130		NO RPT	-0-
-----									
JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		NO RPT	-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17003					-0-
-----										
JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70866					-0-
-----										
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113607					-0-
-----										
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375	- 8523			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3		Y	NO RPT			-0-
-----												
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
OXTAIL 54-2-40 SB UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277378	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 8183	PERF. 8545	- 12382			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385946			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/31/2023												
-----												
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318	- 13174			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	234	1	-0-
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	8864 - 12908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	5	-0-	-367	-0-	5	3			Y	-0-		706
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	181	181 1	706
02	2072 X	284	-0-	-1788	-0-	284	3			Y	-0-		706
03	2294 X	378	-0-	-1916	-0-	171	3	207	9	Y	188	188 1	706
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-		706
05	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		706

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079 - 13217	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		159
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		159

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10645 - 15054	
12	16368 X	10871	-0-	-5497	-0-	509	1	7973	3	Y	2139	2126 0	68
						36	4	2353	9				
01	16213 X	13082	-0-	-3131	-0-	559	1	9656	3	Y	2585	2572 0	81
						23	4	2844	9				
02	10920 X	9135	-0-	-1785	-0-	572	1	6525	3	Y	1834	1855 0	60
						21	4	2017	9				
03	12090 X	4977	-0-	-7113	-0-	354	1	3463	3	Y	1036	1059 0	37
						20	4	1140	9				
04	11700 X	8019	-0-	-3681	-0-	421	1	5769	3	Y	1643	1621 0	59
						22	4	1807	9				
05	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT		59

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	10591 - 17661	
12	31186 X	21907	-0-	-9279	-0-	84	1	17519	3	Y	3854	3833 0	122
						65	4	4239	9				
01	31186 X	20572	-0-	-10614	-0-	92	1	16364	3	Y	3712	3718 0	116
						33	4	4083	9				
02	23856 X	15452	-0-	-8404	-0-	71	1	12112	3	Y	2942	2962 0	96
						33	4	3236	9				
03	26412 X	19924	-0-	-6488	-0-	82	1	15875	3	Y	3543	3512 0	127
						70	4	3897	9				
04	23490 X	11557	-0-	-11933	-0-	56	1	9042	3	Y	2209	2256 0	80
						29	4	2430	9				
05	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					Y	NO RPT		80

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10087 - 17331	
12	34131 X	16798	-0-	-17333	-0-	92	1	12004	3	N	4210	4200 0	133
						71	4	4631	9				
01	34131 X	16523	-0-	-17608	-0-	104	1	11776	3	N	4187	4189 0	131
						37	4	4606	9				
02	29876 X	15804	-0-	-14072	-0-	97	1	11231	3	N	4027	4026 0	132
						46	4	4430	9				
03	24893 X	18720	-0-	-6173	-0-	101	1	13744	3	N	4354	4330 0	156
						86	4	4789	9				
04	19590 X	17588	-0-	-2002	-0-	99	1	13121	3	N	3924	3939 0	141
						52	4	4316	9				
05	17484 X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT		141

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDC PERMIAN, INC.				646832											
GREENWICH 57-3142				WELL #: S 5H		RRCID -> 292249		COMPL. DATE 05/22/2022		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 8993 - 16894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	6	6	8		-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC				712803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 8BS		RRCID -> 292157		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 9005 - 18794				
12	74121 X	48179	-0-	-25942	-0-	1561	1	34639	2	Y	8005	7870	1	133	8	475
						3173	4	8806	9							
01	36423 X	36423	-0-	-0-	-0-	1587	1	28683	2	Y	5309	5301	1	40	8	443
						313	4	5840	9							
02	30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	1306	1	23360	2	Y	5331	4973	1	114	8	687
						326	4	5864	9							
03	48174 X	27415	-0-	-20759	-0-	1233	1	20899	2	Y	4726	4942	1	73	8	398
						84	4	5199	9							
04	46620 X	20552	-0-	-26068	-0-	1310	1	15004	2	Y	3730	3514	1	99	8	515
						135	4	4103	9							
05	48174 X	24019	-0-	-24155	-0-	1254	1	17932	2	Y	4381	4154	1	79	8	663
						14	4	4819	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				712803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24				WELL #: 9BS		RRCID -> 292164		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 8912 - 18725				
12	37285 X	37285	-0-	-0-	-0-	1256	1	27636	2	Y	6905	6572	1	128	8	397
						797	4	7596	9							
01	23713 X	23713	-0-	-0-	-0-	1060	1	16974	2	Y	4892	4837	1	48	8	404
						298	4	5381	9							
02	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	1336	1	22930	2	Y	5480	5013	1	179	8	692
						254	4	6028	9							
03	37293 X	30984	-0-	-6309	-0-	1496	1	23831	2	Y	5072	5231	1	112	8	421
						78	4	5579	9							
04	36090 X	15714	-0-	-20376	-0-	1132	1	11874	2	Y	2253	2200	1	152	8	322
						230	4	2478	9							
05	37293 X	15055	-0-	-22238	-0-	868	1	12179	2	Y	1815	1738	1	122	8	277
						11	4	1997	9							

HARRISON STATE UNIT 12-24-16				712803		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16				WELL #: 1H		RRCID -> 293033		COMPL. DATE 02/22/2022		TOTAL DEPTH 9946		PERF.10290 - 22800				
12	38068 X	24754	-0-	-13314	-0-	60	1	20123	2	Y	4047	4053	1	31	8	40
						119	4	4452	9							
01	34999 X	26796	-0-	-8203	-0-	206	1	21431	2	Y	4334	4300	1	17	8	57
						392	4	4767	9							
02	23604 X	19461	-0-	-4143	-0-	379	1	15213	2	Y	3425	3372	1	47	8	63
						101	4	3768	9							
03	26133 X	20569	-0-	-5564	-0-	424	1	133	4	Y	3549	3505	1	38	8	69
						16108	8	3904	9							
04	25920 X	17049	-0-	-8871	-0-	462	1	13210	2	Y	3058	2994	1	45	8	88
						13	4	3364	9							
05	26784 X	16030	-0-	-10754	-0-	536	1	12446	2	Y	2751	2728	1	29	8	82
						22	4	3026	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		324317 X	118561	-0-	-205756	-0-	2004 1	93144 2	Y	20785	20667 1	99 8		189
							549 4	22864 9						
01		118669 X	118669	-0-	-0-	-0-	2183 1	96676 2	Y	17927	17919 1	31 8		166
							90 4	19720 9						
02		100349 X	100349	-0-	-0-	-0-	1881 1	82782 2	Y	14004	13732 1	93 8		345
							282 4	15404 9						
03		104377 X	96960	-0-	-7417	-0-	2124 1	80822 2	Y	12681	12616 1	56 8		354
							65 4	13949 9						
04		101010 X	84057	-0-	-16953	-0-	1944 1	70761 2	Y	10304	10253 1	83 8		322
							18 4	11334 9						
05		104377 X	73964	-0-	-30413	-0-	1825 1	62642 2	Y	8600	8564 1	66 8		292
							37 4	9460 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
12		275767 X	92521	-0-	-183246	-0-	1570 1	73452 2	Y	15763	15686 1	95 8		143
							160 4	17339 9						
01		98704 X	59776	-0-	-38928	-0-	1085 1	48560 2	Y	9174	9207 1	24 8		86
							40 4	10091 9						
02		100177 X	100177	-0-	-0-	-0-	1866 1	81625 2	Y	14907	14526 1	102 8		365
							288 4	16398 9						
03		98704 X	89277	-0-	-9427	-0-	1918 1	73125 2	Y	12886	12831 1	60 8		360
							59 4	14175 9						
04		95520 X	72744	-0-	-22776	-0-	1647 1	60112 2	Y	9971	9937 1	82 8		312
							17 4	10968 9						
05		98704 X	65864	-0-	-32840	-0-	1594 1	54790 2	Y	8582	8537 1	66 8		291
							40 4	9440 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748														
12		362242 X	139842	-0-	-222400	-0-	2367 1	109997 2	Y	24382	24231 1	111 8		221
							658 4	26820 9						
01		140610 X	140610	-0-	-0-	-0-	2596 1	114686 2	Y	21111	21103 1	33 8		196
							106 4	23222 9						
02		110292 X	105751	-0-	-4541	-0-	1961 1	86477 2	Y	15472	15192 1	94 8		382
							294 4	17019 9						
03		122109 X	99233	-0-	-22876	-0-	2134 1	82131 2	Y	13559	13506 1	56 8		379
							53 4	14915 9						
04		118170 X	92229	-0-	-25941	-0-	2117 1	77120 2	Y	11793	11727 1	77 8		368
							20 4	12972 9						
05		122109 X	84642	-0-	-37467	-0-	2073 1	71149 2	Y	10342	10297 1	62 8		351
							44 4	11376 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367														
12		0	120522	-0-	120522	203362	274 1	92131 2	Y	24890	24815 1	122 8		245
							738 4	27379 9						
01		276133 X	72771	-0-	-203362	-0-	441 1	55664 2	Y	14857	14864 1	40 8		198
							323 4	16343 9						
02		97160 X	58263	-0-	-38897	-0-	1030 1	43744 2	Y	11907	11756 1	130 8		219
							391 4	13098 9						
03		107570 X	62247	-0-	-45323	-0-	1251 1	47369 2	Y	12103	11981 1	104 8		237
							314 4	13313 9						
04		104100 X	46405	-0-	-57695	-0-	1240 1	35408 2	Y	8839	8703 1	117 8		256
							34 4	9723 9						
05		107570 X	39646	-0-	-67924	-0-	1340 1	29880 2	Y	7609	7564 1	75 8		226
							56 4	8370 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
HARRISON STATE UNIT 12-24-16		WELL #:		3H	RRCID ->	294201	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	9942	PERF.10102	- 20663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	113437	-0-	113437	198574	255 1	85869 2	Y	24180	23804 1	447 8	235
							715 4	26598 9					
01	280960	X	82386	-0-	-198574	-0-	475 1	62121 2	Y	17137	17102 1	42 8	228
							939 4	18851 9					
02	92372	X	66614	-0-	-25758	-0-	1216 1	49784 2	Y	13846	13692 1	127 8	255
							383 4	15231 9					
03	102269	X	55039	-0-	-47230	-0-	1115 1	41445 2	Y	11239	11189 1	84 8	221
							116 4	12363 9					
04	98970	X	48964	-0-	-50006	-0-	1260 1	36215 2	Y	10414	10229 1	106 8	300
							34 4	11455 9					
05	102269	X	38612	-0-	-63657	-0-	1192 1	28165 2	Y	8364	8346 1	68 8	250
							55 4	9200 9					

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
SKYE STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	287134	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7099	- 12286	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38

NORMAN STATE 14		WELL #:		4HH	RRCID ->	290695	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7618	- 17086	
12	113305	X	56453	-0-	-56852	-0-	150 1	48443 3	Y	3161	3647 0		539
							4383 4	3477 9					
01	117397	X	53176	-0-	-64221	-0-	308 1	48825 3	Y	3472	3516 0		495
							224 4	3819 9					
02	106036	X	63700	-0-	-42336	-0-	359 1	58678 3	Y	4014	4002 0		507
							248 4	4415 9					
03	117397	X	108235	-0-	-9162	-0-	510 1	102142 3	Y	4939	4822 0		624
							150 4	5433 9					
04	109080	X	94178	-0-	-14902	-0-	318 1	88965 3	Y	4251	4233 0		642
							219 4	4676 9					
*05	108811	X	108811	-0-	-0-	-0-	406 1	103324 3	Y	4095	4082 0		655
							576 4	4505 9					

HUEY STATE 24		WELL #:		7H	RRCID ->	292501	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	7686	PERF. 8145	- 18621	
12	264769	X	92128	-0-	-172641	-0-	37 1	69892 3	Y	13892	13523 0		2861
							6918 4	15281 9					
01	0		92867	-0-	92867	92867	31 1	78350 3	Y	12108	12238 0		2731
							1167 4	13319 9					
02	175095	X	82228	-0-	-92867	-0-	34 1	71260 3	Y	9221	9425 0		2527
							791 4	10143 9					
03	90899	X	90899	-0-	-0-	-0-	27 1	80213 3	Y	9484	9412 0		2599
							227 4	10432 9					
04	84789	X	84789	-0-	-0-	-0-	53 1	73651 3	Y	8733	8582 0		2750
							1479 4	9606 9					
*05	85814	X	85814	-0-	-0-	-0-	42 1	76230 3	Y	8575	8740 0		2585
							109 4	9433 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082										
NORMAN STATE 14		WELL #: 8H		RRCID -> 292678		COMPL. DATE 01/22/2022			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
12	69595 X	40307	-0-	-29288	-0-	90 1	30744 3	Y	4838	5573 0		824
						4151 4	5322 9					
01	81995 X	29752	-0-	-52243	-0-	155 1	24868 3	Y	4195	4400 0		619
						114 4	4615 9					
02	71456 X	48064	-0-	-23392	-0-	254 1	41332 3	Y	5714	5621 0		712
						193 4	6285 9					
03	77907 X	77907	-0-	-0-	-0-	347 1	69767 3	Y	6992	6822 0		882
						102 4	7691 9					
04	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	242 1	67669 3	Y	6305	6240 0		947
						132 4	6936 9					
*05	77286 X	77286	-0-	-0-	-0-	274 1	69772 3	Y	6229	6183 0		993
						388 4	6852 9					
-----												
HUEY STATE 24		WELL #: 8H		RRCID -> 293433		COMPL. DATE 10/14/2022			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630			
12	112305 X	112305	-0-	-0-	-0-	334 1	94379 3	Y	15993	15802 0		1246
						17592 9						
01	0	110797	-0-	110797	110797	219 1	95202 3	Y	13978	13813 0		1411
						15376 9						
02	208775 X	97978	-0-	-110797	-0-	190 1	85152 3	Y	11483	11298 0		1596
						5 4	12631 9					
03	107329 X	107329	-0-	-0-	-0-	192 1	94584 3	Y	11411	11233 0		1774
						1 4	12552 9					
04	100520 X	100520	-0-	-0-	-0-	110 1	89135 3	Y	10247	10192 0		1829
						3 4	11272 9					
*05	101129 X	101129	-0-	-0-	-0-	127 1	90293 3	Y	9735	9512 0		2052
						10709 9						
-----												
HUEY STATE 24		WELL #: 10H		RRCID -> 293434		COMPL. DATE 10/14/2022			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775			
12	140822 X	140822	-0-	-0-	-0-	407 1	115054 3	Y	23055	22821 0		1800
						25361 9						
01	137395 X	137395	-0-	-0-	-0-	265 1	115181 3	Y	19954	19738 0		2016
						21949 9						
02	120646 X	120646	-0-	-0-	-0-	229 1	102906 3	Y	15914	15710 0		2220
						6 4	17505 9					
03	131254 X	131254	-0-	-0-	-0-	230 1	113474 3	Y	15954	15695 0		2479
						1 4	17549 9					
04	124281 X	124281	-0-	-0-	-0-	134 1	108435 3	Y	14280	14209 0		2550
						4 4	15708 9					
*05	122944 X	122944	-0-	-0-	-0-	152 1	108185 3	Y	13279	13021 0		2808
						14607 9						
-----												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013			TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210			
CBR 14		WELL #: 1HR										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
-----												
CBR 10		WELL #: 2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
-----																
ROBINSON 5		WELL #: 2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925								
12	0	150	-0-	150	488	107	3	43	9	N	39					289
01	758 X	270	-0-	-488	-0-	165	3	105	9	N	95	21	8			363
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	155	3	87	9	N	79	26	8			416
03	174 X	174	-0-	-0-	-0-	149	3	25	9	N	23	20	8			419
04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17	14	8			422
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	160	3	156	9	N	142	174	1	1	8	389
-----																
LINDSAY 16		WELL #: 1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-					34
-----																
LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 277691		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
-----																
COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8567 - 12687						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355		PERF. 9033 - 12105						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
LINDSAY 10		WELL #: 1H		RRCID -> 278774		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 8782		PERF. 9358 - 12982						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				178	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				178	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				178	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				178	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				178	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				178	
-----																
CBR 22		WELL #: 1H		RRCID -> 278777		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 8087 - 11711						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
ROBINSON 5		WELL #: 1H		RRCID -> 278861		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7981 - 11853						
12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	42	3	18	9	N	16	16	8		233	
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	250	3	98	9	N	89	18	8		304	
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	218	3	342	9	N	311	363	1	19	8	233
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	476	3	180	9	N	164	174	1	15	8	208
04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	506	3	90	9	N	82	10	8		280	
05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	962	3	143	9	N	130	172	1	1	8	237
-----																
CBR 28		WELL #: 1H		RRCID -> 278931		COMPL. DATE 07/17/2013		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7937 - 12057						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				157	
-----																
PECOS STATE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278935		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 7399		PERF. 7946 - 11570						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	





SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22-27C		WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	61508 X	36620	-0-	-24888	-0-	1050	1	28281	3	Y	6623	6379	0	171	8	166
						4	4	7285	9							
01	24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	921	1	19169	3	Y	3940	3826	0	157	8	123
						3	4	4334	9							
02	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	822	1	18930	3	Y	3503	3436	0	107	8	83
						3853	9									
03	36611 X	6240	-0-	-30371	-0-	352	1	5161	3	Y	661	700	0	14	8	30
						727	9									
04	35430 X	4321	-0-	-31109	-0-	166	1	3317	3	Y	762	696	0	71	8	25
						838	9									
05	36611 X	8709	-0-	-27902	-0-	6955	3	7	4	Y	1588	1540	0	7	8	66
						1747	9									
CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711						
12	30225 X	23787	-0-	-6438	-0-	21793	3	137	4	Y	1688	1577	0	128	8	15
						1857	9									
01	30411 X	15991	-0-	-14420	-0-	14760	3	1231	9	Y	1119	1099	0	20	8	15
						16809	3	2057	9	Y	1870	1829	0	24	8	32
02	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	20400	3	2147	9	Y	1952	1932	0	26	8	26
						20400	3	2147	9	Y	1952	1932	0	26	8	26
03	23777 X	22547	-0-	-1230	-0-	20112	3	3768	9	Y	3425	3394	0	17	8	40
						20112	3	3768	9	Y	3425	3394	0	17	8	40
04	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	22990	3	2731	9	Y	2483	2483	0	2	8	38
						22990	3	2731	9	Y	2483	2483	0	2	8	38
05	25721 X	25721	-0-	-0-	-0-											
CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540						
12	33945 X	28590	-0-	-5355	-0-	21041	3	291	4	Y	6598	6592	0	124	8	63
						7258	9									
01	34100 X	27734	-0-	-6366	-0-	21376	3	70	4	Y	5716	5675	0	24	8	80
						21376	3	70	4	Y	5716	5675	0	24	8	80
						6288	9									
02	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	20253	3	6140	9	Y	5582	5540	0	26	8	96
						20253	3	6140	9	Y	5582	5540	0	26	8	96
03	30597 X	28384	-0-	-2213	-0-	21951	3	6433	9	Y	5848	5841	0	24	8	79
						21951	3	6433	9	Y	5848	5841	0	24	8	79
04	29610 X	17539	-0-	-12071	-0-	14232	3	3307	9	Y	3006	3040	0	10	8	35
						14232	3	3307	9	Y	3006	3040	0	10	8	35
05	29812 X	29812	-0-	-0-	-0-	23241	3	6571	9	Y	5974	5914	0	2	8	93
						23241	3	6571	9	Y	5974	5914	0	2	8	93
CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684						
12	33697 X	24358	-0-	-9339	-0-	18203	3	3161	4	Y	2722	2642	0	125	8	25
						2994	9									
01	33852 X	22436	-0-	-11416	-0-	19263	3	514	4	Y	2417	2383	0	25	8	34
						19263	3	514	4	Y	2417	2383	0	25	8	34
						2659	9									
02	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	18571	3	19	4	Y	2430	2396	0	26	8	42
						18571	3	19	4	Y	2430	2396	0	26	8	42
						2673	9									
03	27962 X	25087	-0-	-2875	-0-	21120	3	727	4	Y	2945	2924	0	24	8	39
						21120	3	727	4	Y	2945	2924	0	24	8	39
						3240	9									
04	24330 X	19713	-0-	-4617	-0-	17287	3	2426	9	Y	2205	2207	0	12	8	25
						17287	3	2426	9	Y	2205	2207	0	12	8	25
05	24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	21621	3	3291	9	Y	2992	2969	0	2	8	46
						21621	3	3291	9	Y	2992	2969	0	2	8	46
CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793						
12	22320 X	18070	-0-	-4250	-0-	14245	3	134	4	Y	3355	3234	0	84	8	171
						3691	9									
01	22413 X	19394	-0-	-3019	-0-	15464	3	22	4	Y	3553	3468	0	61	8	195
						15464	3	22	4	Y	3553	3468	0	61	8	195
						3908	9									
02	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	13678	3	12	4	Y	3098	3137	0	38	8	118
						13678	3	12	4	Y	3098	3137	0	38	8	118
						3408	9									
03	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	19520	3	2	4	Y	3176	3162	0	21	8	111
						19520	3	2	4	Y	3176	3162	0	21	8	111
						3494	9									
04	18780 X	17834	-0-	-946	-0-	14420	3	3414	9	Y	3104	3104	0	16	8	95
						14420	3	3414	9	Y	3104	3104	0	16	8	95
05	19406 X	18413	-0-	-993	-0-	15035	3	3378	9	Y	3071	3069	0	1	8	96
						15035	3	3378	9	Y	3071	3069	0	1	8	96

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	26257 X	19507	-0-	-6750	-0-	16188	3	13	4	Y	3005	2892	0	94	8	152
01	26350 X	22013	-0-	-4337	-0-	18509	3	3504	9	Y	3185	3119	0	43	8	175
02	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	16446	3	2970	9	Y	2700	2729	0	44	8	102
03	23312 X	18744	-0-	-4568	-0-	15403	3	3341	9	Y	3037	2993	0	40	8	106
04	21360 X	20006	-0-	-1354	-0-	17029	3	2977	9	Y	2706	2699	0	31	8	82
05	22072 X	19931	-0-	-2141	-0-	16907	3	3024	9	Y	2749	2742	0	3	8	86
-----																
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026						
12	27373 X	17791	-0-	-9582	-0-	13876	3	3	4	Y	3556	3442	0	81	8	182
01	28972 X	28972	-0-	-0-	-0-	23695	3	5277	9	Y	4797	4651	0	64	8	264
02	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	21022	3	4419	9	Y	4017	4063	0	66	8	152
03	27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	23728	3	4173	9	Y	3794	3766	0	48	8	132
04	28080 X	25234	-0-	-2846	-0-	21336	3	3898	9	Y	3544	3535	0	33	8	108
05	29016 X	25047	-0-	-3969	-0-	21172	3	3875	9	Y	3523	3518	0	3	8	110
-----																
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016						
*08	35340 X	17954	-0-	-17386	-0-	352	1	13663	3	Y	3581	3533	0	48	8	-0-
09	34200 X	12525	-0-	-21675	-0-	593	1	8533	3	Y	3090	3037	0	53	8	-0-
10	27559 X	18565	-0-	-8994	-0-	675	1	13115	3	Y	4000	3855	0	78	8	67
11	24150 X	17941	-0-	-6209	-0-	375	4	4400	9							
*12	24955 X	18155	-0-	-6800	-0-	585	1	13860	3	Y	3178	3162	0	83	8	-0-
01	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	3496	9									
02	22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	393	1	14251	3	Y	3165	2977	0	86	8	102
03	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	29	4	3482	9							
04	25897 X	25897	-0-	-0-	-0-	466	1	18979	3	Y	3160	3204	0	58	8	-0-
05	28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	7	4	3476	9							
						434	1	18762	3	Y	3059	2996	0	63	8	-0-
						13	4	3365	9							
						425	1	22901	3	Y	3080	3032	0	21	8	27
						3388	9									
						354	1	22618	3	Y	2659	2635	0	8	8	43
						2925	9									
						278	1	24853	3	Y	2635	2649	0	1	8	28
						2899	9									
-----																
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094						
*08	43245 X	14948	-0-	-28297	-0-	242	1	9384	3	Y	4661	4628	0	33	8	-0-
09	25200 X	7683	-0-	-17517	-0-	195	4	5127	9							
10	28520 X	8417	-0-	-20103	-0-	293	1	4226	3	Y	2873	2847	0	26	8	-0-
11	27600 X	8755	-0-	-18845	-0-	4	4	3160	9							
12	28520 X	6267	-0-	-22253	-0-	282	1	5482	3	Y	2412	2339	0	32	8	41
01	14942 X	13547	-0-	-1395	-0-	2653	9									
02	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	251	1	5957	3	Y	2262	2267	0	36	8	-0-
03	19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	59	4	2488	9							
04	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	113	1	4096	3	Y	1445	1371	0	27	8	47
05	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	468	4	1590	9							
						249	1	10163	3	Y	2834	2806	0	75	8	-0-
						18	4	3117	9							
						278	1	12022	3	Y	2734	2643	0	91	8	-0-
						24	4	3007	9							
						291	1	15685	3	Y	2970	2899	0	46	8	25
						3267	9									
						312	1	19963	3	Y	3004	2947	0	33	8	49
						3304	9									
						386	1	34459	3	Y	4590	4587	0	3	8	49
						63	4	5049	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 9902 - 19864						
12	21804 X	11876	-0-	-9928	-0-	9608	3	2268	9	Y	2062	1999	0	56	8	15
01	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	12547	3	2651	9	Y	2410	2369	0	42	8	14
02	17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	14318	3	3124	9	Y	2840	2794	0	45	8	15
03	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	20557	3	3103	9	Y	2821	2786	0	38	8	12
04	37314 X	37314	-0-	-0-	-0-	33429	3	3885	9	Y	3532	3489	0	34	8	21
05	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	18439	3	2959	9	Y	2690	2662	0	2	8	47

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 10083 - 14733						
12	22031 X	11226	-0-	-10805	-0-	8932	3	2294	9	Y	2085	2027	0	52	8	15
01	10757 X	5501	-0-	-5256	-0-	3775	3	1726	9	Y	1569	1570	0	5	8	9
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2109	3	771	9	Y	701	703	0	3	8	4
03	11222 X	8107	-0-	-3115	-0-	6279	3	1828	9	Y	1662	1654	0	5	8	7
04	10860 X	7325	-0-	-3535	-0-	5799	3	1526	9	Y	1387	1353	0	33	8	8
05	11222 X	709	-0-	-10513	-0-	347	3	362	9	Y	329	326	0	5	8	6

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9812 - 19837						
12	28284 X	15867	-0-	-12417	-0-	12369	3	186	4	Y	3011	2952	0	48	8	23
01	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	15325	3	113	4	Y	3147	3110	0	42	8	18
02	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	17527	3	418	4	Y	4008	3956	0	49	8	21
03	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	21164	3	4210	9	Y	3827	3790	0	42	8	16
04	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	23760	3	4507	9	Y	4097	4054	0	35	8	24
05	24800 X	22860	-0-	-1940	-0-	19175	3	3685	9	Y	3350	3314	0	2	8	58

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 10224 - 20394						
12	41312 X	41312	-0-	-0-	-0-	32918	3	8394	9	Y	7631	7515	0	81	8	68
01	38440 X	29103	-0-	-9337	-0-	25034	3	4069	9	Y	3699	3686	0	48	8	33
02	36413 X	36413	-0-	-0-	-0-	30052	3	38	4	Y	5748	5608	0	111	8	62
03	40827 X	28624	-0-	-12203	-0-	24156	3	144	4	Y	3931	3910	0	62	8	21
04	39510 X	22222	-0-	-17288	-0-	17389	3	683	4	Y	3773	3709	0	74	8	11
05	40827 X	21415	-0-	-19412	-0-	17054	3	428	4	Y	3575	3571	0	6	8	9

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
12	44609 X	148	-0-	-44461	-0-	19	4	129	9	Y	117	130	0	1
01	43499 X	14116	-0-	-29383	-0-	11561	3	2555	9	Y	2323	2251	0	21
02	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	15947	3	3681	9	Y	3346	3235	0	36
03	37479 X	28117	-0-	-9362	-0-	23598	3	5	4	Y	4104	4074	0	23
						4514	9							
04	30630 X	28034	-0-	-2596	-0-	23917	3	6	4	Y	3737	3697	0	11
						4111	9							
05	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	25966	3	4384	9	Y	3985	3982	0	10
-----														
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307				
12	42811 X	30549	-0-	-12262	-0-	24987	3	65	4	Y	4997	4772	0	157
						5497	9							
01	42160 X	33623	-0-	-8537	-0-	26928	3	260	4	Y	5850	5691	0	192
						6435	9							
02	38080 X	32967	-0-	-5113	-0-	27201	3	5766	9	Y	5242	5194	0	117
03	40889 X	36690	-0-	-4199	-0-	30726	3	5964	9	Y	5422	5538	0	-0-
04	37230 X	13490	-0-	-23740	-0-	10390	3	594	4	Y	2278	2225	0	52
						2506	9							
05	36487 X	24595	-0-	-11892	-0-	19439	3	8	4	Y	4680	4621	0	107
						5148	9							
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538				
12	71455 X	44322	-0-	-27133	-0-	34811	3	9511	9	Y	8646	8360	0	102
01	71424 X	40009	-0-	-31415	-0-	32837	3	7172	9	Y	6520	6390	0	67
02	41007 X	41007	-0-	-0-	-0-	33746	3	7261	9	Y	6601	6440	0	74
03	63116 X	55591	-0-	-7525	-0-	46405	3	9186	9	Y	8351	8241	0	65
04	55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	47006	3	8400	9	Y	7636	7552	0	80
05	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	44874	3	7565	9	Y	6877	6867	0	90
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526				
12	73261 X	48198	-0-	-25063	-0-	39251	3	788	4	Y	7417	7288	0	88
						8159	9							
01	67115 X	44958	-0-	-22157	-0-	38066	3	6892	9	Y	6265	6164	0	65
02	45022 X	45022	-0-	-0-	-0-	37763	3	7259	9	Y	6599	6471	0	74
03	62403 X	61729	-0-	-674	-0-	52879	3	8850	9	Y	8045	7960	0	63
04	55028 X	55028	-0-	-0-	-0-	47369	3	7659	9	Y	6963	6895	0	73
05	51821 X	51821	-0-	-0-	-0-	44918	3	7	4	Y	6269	6260	0	82
						6896	9							
-----														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613				
12	71426 X	42052	-0-	-29374	-0-	32831	3	9221	9	Y	8383	8299	0	99
01	68944 X	43518	-0-	-25426	-0-	34487	3	9031	9	Y	8210	8084	0	85
02	43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	35315	3	8017	9	Y	7288	7159	0	82
03	56567 X	56567	-0-	-0-	-0-	47259	3	9308	9	Y	8462	8377	0	66
04	54533 X	54533	-0-	-0-	-0-	45866	3	8667	9	Y	7879	7802	0	83
05	53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	45582	3	5	4	Y	7205	7193	0	95
						7926	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	77066 X	36913	-0-	-40153	-0-	30229	3	45	4	N	6035	6027	0	176	8	223
01	0	37152	-0-	37152	37152	6639	9									
02	69598 X	32446	-0-	-37152	-0-	30298	3	6854	9	N	6231	6031	0	139	8	284
						26181	3	130	4	N	5577	5522	0	119	8	220
						6135	9									
03	41478 X	22817	-0-	-18661	-0-	19219	3	9	4	N	3263	3160	0	2	8	321
						3589	9									
04	40140 X	14774	-0-	-25366	-0-	13327	3	1447	9	N	1315	1399	0	2	8	235
05	37138 X	946	-0-	-36192	-0-	789	3	26	4	Y	119	352	0			2
						131	9									
CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083						
12	60895 X	29721	-0-	-31174	-0-	23574	3	6147	9	Y	5588	5469	0	137	8	107
01	33015 X	30476	-0-	-2539	-0-	25405	3	5071	9	Y	4610	4553	0	84	8	80
02	25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	20096	3	5541	9	Y	5037	4890	0	87	8	140
03	32240 X	27121	-0-	-5119	-0-	21818	3	13	4	Y	4809	4737	0	76	8	136
						5290	9									
04	31170 X	28632	-0-	-2538	-0-	23218	3	5414	9	Y	4922	4936	0	53	8	69
05	30504 X	30339	-0-	-165	-0-	24717	3	5622	9	Y	5111	5103	0	4	8	73
CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521						
12	65985 X	32918	-0-	-33067	-0-	28610	3	4308	9	Y	3916	3754	0	167	8	74
01	39029 X	27934	-0-	-11095	-0-	24725	3	3209	9	Y	2917	2910	0	30	8	51
02	37564 X	37564	-0-	-0-	-0-	33553	3	4011	9	Y	3646	3559	0	36	8	102
03	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	31496	3	22	4	Y	3704	3681	0	19	8	106
						4074	9									
04	33060 X	32084	-0-	-976	-0-	28331	3	3753	9	Y	3412	3454	0	16	8	48
05	38378 X	33183	-0-	-5195	-0-	29590	3	3593	9	Y	3266	3265	0	2	8	47
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491						
12	59434 X	29828	-0-	-29606	-0-	20985	3	3805	4	Y	4580	4580	0	66	8	84
						5038	9									
01	21080 X	8049	-0-	-13031	-0-	4753	3	3	4	Y	2994	2814	0	44	8	220
						3293	9									
02	47096 X	47096	-0-	-0-	-0-	41824	3	4	4	Y	4789	4657	0	115	8	237
						5268	9									
*03	49787 X	49787	-0-	-0-	-0-	44947	3	4840	9	Y	4400	4422	0	67	8	148
04	29610 X	-0-	-0-	-29610	-0-					Y	4025	4017	0	34	8	122
05	52111 X	41123	-0-	-10988	-0-	37006	3	4117	9	Y	3743	3752	0	2	8	111
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681						
12	102331 X	55809	-0-	-46522	-0-	48406	3	4	4	Y	6726	6545	0	282	8	120
						7399	9									
01	54481 X	54481	-0-	-0-	-0-	49412	3	5069	9	Y	4608	4275	0	118	8	335
02	30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	24919	3	5459	9	Y	4963	4978	0	72	8	248
*03	55800 X	37554	-0-	-18246	-0-	31940	3	5614	9	Y	5104	5079	0	102	8	171
04	92450 X	92450	-0-	-0-	-0-	84819	3	7631	9	Y	6937	6807	0	92	8	209
05	55800 X	35993	-0-	-19807	-0-	31411	3	4582	9	Y	4165	4245	0	6	8	123



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	132040 X	71171	-0-	-60869	-0-	56982	3	2	4	Y	12897	12707	0	155	8	100
01	81181 X	64651	-0-	-16530	-0-	14187	9									
02	64087 X	64087	-0-	-0-	-0-	55953	3	8698	9	Y	7907	7726	0	162	8	119
03	71648 X	71648	-0-	-0-	-0-	54437	3	9650	9	Y	8773	8648	0	163	8	81
04	68982 X	68982	-0-	-0-	-0-	61213	3	10435	9	Y	9486	9362	0	109	8	96
05	68231 X	67540	-0-	-691	-0-	59582	3	9400	9	Y	8545	8459	0	64	8	118
						58563	3	8977	9	Y	8161	8140	0			139
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312						
12	140353 X	73000	-0-	-67353	-0-	58580	3	1089	4	Y	12119	12098	0			95
01	83049 X	70480	-0-	-12569	-0-	13331	9									
02	64086 X	64086	-0-	-0-	-0-	56927	3	517	4	Y	11851	11601	0	166	8	179
03	73005 X	67551	-0-	-5454	-0-	13036	9									
04	70650 X	66552	-0-	-4098	-0-	53367	3	243	4	Y	9524	9476	0	138	8	89
05	73005 X	63540	-0-	-9465	-0-	10476	9									
						57175	3	43	4	Y	9394	9284	0	104	8	95
						10333	9									
						56640	3	9912	9	Y	9011	8905	0	77	8	124
						54242	3	9298	9	Y	8453	8433	0			144
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939						
12	121910 X	56437	-0-	-65473	-0-	47946	3	233	4	Y	7507	7274	0	281	8	103
01	0	69855	-0-	69855	69855	8258	9									
02	131061 X	61206	-0-	-69855	-0-	60242	3	9613	9	Y	8739	8492	0	276	8	74
03	71455 X	67684	-0-	-3771	-0-	53619	3	37	4	Y	6864	6602	0	242	8	94
04	67590 X	62552	-0-	-5038	-0-	7550	9									
05	69843 X	61509	-0-	-8334	-0-	57730	3	9954	9	Y	9049	8956	0	2	8	185
						53359	3	9193	9	Y	8357	8441	0	2	8	99
						52763	3	6	4	Y	7945	7931	0	3	8	110
						8740	9									
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368						
12	49476 X	22319	-0-	-27157	-0-	18383	3	64	4	Y	3520	3418	0	107	8	10
01	0	28928	-0-	28928	28928	3872	9									
02	55040 X	26112	-0-	-28928	-0-	23788	3	45	4	Y	4632	4516	0	109	8	17
03	28055 X	27159	-0-	-896	-0-	5095	9									
04	27990 X	9648	-0-	-18342	-0-	21688	3	4424	9	Y	4022	3928	0	98	8	13
05	28923 X	26972	-0-	-1951	-0-	22763	3	4396	9	Y	3996	3988	0			21
						8207	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13
						22599	3	4373	9	Y	3975	3946	0	1	8	41
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215						
12	67119 X	34272	-0-	-32847	-0-	29963	3	22	4	Y	3897	3769	0	175	8	70
01	37355 X	22912	-0-	-14443	-0-	4287	9									
02	28777 X	28777	-0-	-0-	-0-	20609	3	9	4	Y	2085	1974	0	27	8	154
03	37882 X	36607	-0-	-1275	-0-	2294	9									
04	33180 X	32329	-0-	-851	-0-	25703	3	4	4	Y	2791	2731	0	77	8	137
05	35396 X	35396	-0-	-0-	-0-	3070	9									
						33091	3	3516	9	Y	3196	3181	0	45	8	107
						29359	3	2970	9	Y	2700	2699	0	27	8	81
						32593	3	2803	9	Y	2548	2551	0	2	8	76



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		77942 X	37410	-0-	-40532	-0-	31825 3	5585 9	Y	5077	4911 0	185 8		92
01		44981 X	42811	-0-	-2170	-0-	36706 3	6105 9	Y	5550	5511 0	47 8		84
02		35803 X	35803	-0-	-0-	-0-	30405 3	292 4	Y	4642	4596 0	48 8		82
							5106 9							
03		39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	34203 3	5475 9	Y	4977	4922 0	38 8		99
04		37110 X	17537	-0-	-19573	-0-	15030 3	2507 9	Y	2279	2319 0	9 8		50
05		39017 X	39017	-0-	-0-	-0-	33451 3	5566 9	Y	5060	5055 0	2 8		53
-----														
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294				
12		0	35662	-0-	35662	82280	373 1	29494 3	Y	5268	5260 0			89
							5795 9							
01		0	44500	-0-	44500	126780	505 1	36393 3	Y	6911	6893 0			107
							7602 9							
02		163429 X	36649	-0-	-126780	-0-	398 1	29614 3	Y	6034	5994 0			147
							6637 9							
03		46096 X	46096	-0-	-0-	-0-	481 1	38483 3	Y	6481	6557 0	1 8		70
							3 4	7129 9						
04		44340 X	41190	-0-	-3150	-0-	423 1	34404 3	Y	5738	5712 0	1 8		95
							51 4	6312 9						
05		44485 X	41555	-0-	-2930	-0-	451 1	34793 3	Y	5686	5704 0	3 8		74
							56 4	6255 9						
-----														
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270				
12		0	51576	-0-	51576	99250	547 1	43308 3	Y	7019	6979 0			119
							7721 9							
01		0	45274	-0-	45274	144524	514 1	37002 3	Y	7053	7062 0			110
							7758 9							
02		186689 X	42165	-0-	-144524	-0-	470 1	34978 3	Y	6106	6067 0			149
							6717 9							
03		55025 X	46530	-0-	-8495	-0-	488 1	39028 3	Y	6376	6455 0	1 8		69
							7014 9							
04		49920 X	42722	-0-	-7198	-0-	436 1	35437 3	Y	6198	6163 0	1 8		103
							31 4	6818 9						
05		51584 X	41981	-0-	-9603	-0-	457 1	35209 3	Y	5739	5765 0	3 8		74
							2 4	6313 9						
-----														
CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189				
12		116485 X	58649	-0-	-57836	-0-	49670 3	8979 9	Y	8163	8054 0	151 8		128
01		82736 X	57375	-0-	-25361	-0-	49319 3	8056 9	Y	7324	7085 0	154 8		213
02		48837 X	48837	-0-	-0-	-0-	41903 3	6934 9	Y	6304	6208 0	113 8		196
03		53769 X	53769	-0-	-0-	-0-	46422 3	7347 9	Y	6679	6704 0	100 8		71
04		50640 X	48604	-0-	-2036	-0-	42221 3	6383 9	Y	5803	5779 0	59 8		36
05		52328 X	50643	-0-	-1685	-0-	44243 3	6400 9	Y	5818	5825 0			29
-----														
LINDSAY 3-10B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290457		COMPL. DATE 10/20/2021				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372				
12		0	42992	-0-	42992	87082	451 1	35810 3	Y	6119	6084 0			104
							6731 9							
01		0	39497	-0-	39497	126579	456 1	32804 3	Y	5670	5686 0			88
							6237 9							
02		163623 X	37044	-0-	-126579	-0-	411 1	30635 3	Y	5453	5408 0			133
							5998 9							
03		48205 X	41322	-0-	-6883	-0-	436 1	34933 3	Y	5412	5485 0	1 8		59
							5953 9							
04		44100 X	37522	-0-	-6578	-0-	391 1	31793 3	Y	4853	4831 0	1 8		80
							5338 9							
05		42997 X	38386	-0-	-4611	-0-	425 1	32783 3	Y	4707	4725 0	1 8		61
							5178 9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	0	149	-0-	149	50232	146	3	3	4	Y	-0-	77	0		-0-
01	53661 X	1090	-0-	-52571	-0-	521	3	569	9	Y	517	471	0	43 8	3
02	13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	9195	3	6	4	Y	3979	3757	0	177 8	48
03	58311 X	16250	-0-	-42061	-0-	4377	9								
04	50070 X	15665	-0-	-34405	-0-	11434	3	4816	9	Y	4378	4293	0	109 8	24
05	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	11908	3	3757	9	Y	3415	3353	0	58 8	28
						15742	3	4521	9	Y	4110	4101	0		37
-----															
CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536					
12	53940 X	-0-	-0-	-53940	-0-					Y	22	70	0		-0-
01	51543 X	1569	-0-	-49974	-0-	668	3	901	9	Y	819	774	0	40 8	5
02	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	8040	3	3222	9	Y	2929	2753	0	146 8	35
03	49569 X	19787	-0-	-29782	-0-	15187	3	4600	9	Y	4182	4077	0	117 8	23
04	35790 X	22378	-0-	-13412	-0-	17589	3	4789	9	Y	4354	4278	0	63 8	36
05	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	22218	3	5114	9	Y	4649	4643	0		42
-----															
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021					
12	70310 X	70310	-0-	-0-	-0-	57940	3	12370	9	Y	11245	11101	0	130 8	59
01	75175 X	69252	-0-	-5923	-0-	57355	3	11897	9	Y	10815	10697	0	141 8	36
02	60707 X	60707	-0-	-0-	-0-	50928	3	9779	9	Y	8890	8730	0	133 8	63
03	63736 X	58050	-0-	-5686	-0-	48426	3	9624	9	Y	8749	8651	0	92 8	69
04	61680 X	60359	-0-	-1321	-0-	50816	3	9543	9	Y	8675	8627	0	68 8	49
05	63736 X	59083	-0-	-4653	-0-	50224	3	8859	9	Y	8054	7993	0		110
-----															
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019					
12	77748 X	63737	-0-	-14011	-0-	53335	3	10402	9	Y	9456	9352	0	127 8	105
01	77655 X	64351	-0-	-13304	-0-	54660	3	9691	9	Y	8810	8743	0	108 8	64
02	51989 X	51989	-0-	-0-	-0-	44318	3	7671	9	Y	6974	6880	0	90 8	68
03	73129 X	64840	-0-	-8289	-0-	56278	3	8562	9	Y	7784	7692	0	96 8	64
04	62160 X	61201	-0-	-959	-0-	53479	3	7722	9	Y	7020	6953	0	75 8	56
05	64232 X	62274	-0-	-1958	-0-	54227	3	8047	9	Y	7315	7284	0		87
-----															
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340					
12	84816 X	64835	-0-	-19981	-0-	54380	3	16	4	Y	9490	9517	0		106
01	78399 X	65616	-0-	-12783	-0-	55726	3	288	4	Y	8729	8687	0	84 8	64
02	54265 X	54265	-0-	-0-	-0-	9602	9								
03	72199 X	60592	-0-	-11607	-0-	45999	3	18	4	Y	7498	7417	0	72 8	73
04	63420 X	57321	-0-	-6099	-0-	8248	9								
05	65534 X	57985	-0-	-7549	-0-	51953	3	8639	9	Y	7854	7790	0	72 8	65
						49431	3	7890	9	Y	7173	7122	0	58 8	58
						49792	3	8193	9	Y	7448	7417	0		89
-----															
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165					
12	84475 X	63313	-0-	-21162	-0-	53293	3	10020	9	Y	9109	9100	0		48
01	80004 X	61403	-0-	-18601	-0-	51372	3	10031	9	Y	9119	9001	0	136 8	30
02	58373 X	58373	-0-	-0-	-0-	49699	3	8674	9	Y	7885	7727	0	132 8	56
03	65906 X	59581	-0-	-6325	-0-	50616	3	8965	9	Y	8150	8051	0	91 8	64
04	63780 X	55449	-0-	-8331	-0-	48983	3	3	4	Y	5875	5839	0	67 8	33
05	64480 X	58634	-0-	-5846	-0-	6463	9								
						50601	3	8033	9	Y	7303	7237	0		99

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 9961		- 20283				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	86366 X	67865	-0-	-18501	-0-	56938	3	10927	9	Y	9934	9815	0	108	8	52
01	85157 X	67609	-0-	-17548	-0-	57162	3	10447	9	Y	9497	9398	0	119	8	32
02	53550 X	53550	-0-	-0-	-0-	45634	3	7916	9	Y	7196	7074	0	103	8	51
03	70742 X	61246	-0-	-9496	-0-	51973	3	9273	9	Y	8430	8337	0	78	8	66
04	68400 X	60903	-0-	-7497	-0-	52252	3	14	4	Y	7852	7817	0	56	8	45
05	67735 X	60126	-0-	-7609	-0-	8637	9	52189	3	Y	7215	7162	0			98
-----																
CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9700		- 20011				
12	99600 X	47830	-0-	-51770	-0-	39768	3	8062	9	Y	7329	7187	0	121	8	91
01	58997 X	49750	-0-	-9247	-0-	41360	3	8390	9	Y	7627	7512	0	138	8	68
02	46031 X	46031	-0-	-0-	-0-	38989	3	7042	9	Y	6402	6277	0	134	8	59
03	50070 X	50070	-0-	-0-	-0-	42666	3	7404	9	Y	6731	6689	0	101	8	-0-
04	48450 X	46431	-0-	-2019	-0-	39695	3	6736	9	Y	6124	6013	0	65	8	46
05	50065 X	41543	-0-	-8522	-0-	35637	3	5906	9	Y	5369	5264	0			151
-----																
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 9833		- 20183				
12	91140 X	54642	-0-	-36498	-0-	44610	3	1588	4	Y	7676	7643	0			97
01	68882 X	54365	-0-	-14517	-0-	8444	9	45648	3	Y	7604	7516	0	117	8	68
02	51180 X	51180	-0-	-0-	-0-	8364	9	44253	3	Y	6220	6114	0	117	8	57
03	58218 X	56276	-0-	-1942	-0-	6842	9	49016	3	Y	6600	6568	0	89	8	-0-
04	53190 X	50019	-0-	-3171	-0-	43900	3	6119	9	Y	5563	5464	0	57	8	42
05	56513 X	47141	-0-	-9372	-0-	41057	3	28	4	Y	5505	5392	0			155
						6056	9									
-----																
MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021		TOTAL DEPTH 10256		PERF.10635		- 20586				
12	100905 X	69706	-0-	-31199	-0-	59516	3	386	4	Y	8913	8857	0	70	8	48
01	87110 X	69380	-0-	-17730	-0-	9804	9	59584	3	Y	8905	8804	0	85	8	64
02	57966 X	57966	-0-	-0-	-0-	49740	3	8226	9	Y	7478	7417	0	78	8	47
03	78926 X	63723	-0-	-15203	-0-	55180	3	8543	9	Y	7766	7719	0	58	8	36
04	74880 X	59763	-0-	-15117	-0-	52098	3	7665	9	Y	6968	6913	0	38	8	53
05	69626 X	57239	-0-	-12387	-0-	50188	3	7051	9	Y	6410	6423	0			40
-----																
MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 10260		PERF.10572		- 20523				
12	94953 X	67703	-0-	-27250	-0-	60766	3	182	4	Y	6141	6151	0			33
01	86366 X	66980	-0-	-19386	-0-	6755	9	61201	3	Y	5254	5159	0	90	8	38
02	51097 X	51097	-0-	-0-	-0-	46174	3	4923	9	Y	4475	4400	0	85	8	28
03	71982 X	61454	-0-	-10528	-0-	54265	3	7189	9	Y	6535	6471	0	62	8	30
04	65520 X	61061	-0-	-4459	-0-	54315	3	6746	9	Y	6133	6076	0	41	8	46
05	67704 X	61377	-0-	-6327	-0-	55159	3	6218	9	Y	5653	5664	0			35

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGAN Y 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
12	59892 X	25459	-0-	-34433	-0-	18561	3	1858	4	Y	4582	4396	0	189	8	29
						5040	9									
01	46717 X	27716	-0-	-19001	-0-	21275	3	644	4	Y	5270	5060	0	202	8	37
						5797	9									
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	22	3	98	4	Y	22	45	0	14	8	-0-
						24	9									
03	28299 X	28299	-0-	-0-	-0-	22410	3	5889	9	Y	5354	5117	0	212	8	25
04	36283 X	36283	-0-	-0-	-0-	29866	3	6417	9	Y	5834	5684	0	129	8	46
05	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	28791	3	5039	9	Y	4581	4507	0			120
CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732						
12	137364 X	60910	-0-	-76454	-0-	46263	3	3019	4	Y	10571	10371	0	83	8	117
						11628	9									
01	93527 X	64930	-0-	-28597	-0-	54302	3	10628	9	Y	9662	9690	0	89	8	-0-
02	48357 X	48357	-0-	-0-	-0-	39130	3	31	4	Y	8360	8288	0	72	8	-0-
						9196	9									
*03	73997 X	68324	-0-	-5673	-0-	57154	3	13	4	Y	10143	10024	0	72	8	47
						11157	9									
04	71610 X	68471	-0-	-3139	-0-	58210	3	10261	9	Y	9328	9288	0	49	8	38
05	64821 X	63998	-0-	-823	-0-	54622	3	9376	9	Y	8524	8486	0			76
MAHOGAN Y 24-13O-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834						
12	135160 X	63511	-0-	-71649	-0-	46300	3	3700	4	Y	12283	12056	0	234	8	66
						13511	9									
01	89776 X	60931	-0-	-28845	-0-	48009	3	867	4	Y	10959	10691	0	256	8	78
						12055	9									
02	31345 X	31345	-0-	-0-	-0-	23588	3	299	4	Y	6780	6649	0	167	8	42
						7458	9									
03	70082 X	70082	-0-	-0-	-0-	55990	3	8	4	Y	12804	12529	0	259	8	58
						14084	9									
04	76328 X	76328	-0-	-0-	-0-	64161	3	12167	9	Y	11061	10858	0	179	8	82
05	68678 X	68678	-0-	-0-	-0-	58511	3	5	4	Y	9238	9263	0			57
						10162	9									
CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640						
12	156766 X	75973	-0-	-80793	-0-	64019	3	11954	9	Y	10867	10660	0	87	8	120
01	103478 X	76286	-0-	-27192	-0-	63762	3	12524	9	Y	11385	11410	0	95	8	-0-
02	66098 X	66098	-0-	-0-	-0-	55241	3	10857	9	Y	9870	9777	0	93	8	-0-
*03	80786 X	70153	-0-	-10633	-0-	59279	3	2	4	Y	9884	9771	0	67	8	46
						10872	9									
04	78180 X	65336	-0-	-12844	-0-	55279	3	10057	9	Y	9143	9108	0	44	8	37
05	76167 X	64073	-0-	-12094	-0-	54420	3	9653	9	Y	8775	8734	0			78
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665						
12	152641 X	74371	-0-	-78270	-0-	59269	3	1147	4	Y	12686	12454	0	92	8	140
						13955	9									
01	97402 X	65759	-0-	-31643	-0-	54093	3	8	4	Y	10598	10645	0	93	8	-0-
						11658	9									
02	64849 X	64849	-0-	-0-	-0-	53970	3	13	4	Y	9878	9776	0	102	8	-0-
						10866	9									
*03	97402 X	69059	-0-	-28343	-0-	58477	3	10582	9	Y	9620	9504	0	71	8	45
04	78270 X	62976	-0-	-15294	-0-	53105	3	9871	9	Y	8974	8934	0	48	8	37
05	74276 X	59686	-0-	-14590	-0-	50519	3	9167	9	Y	8334	8297	0			74

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	150189 X	73086	-0-	-77103	-0-		59331 3	4 4	Y	12501	12282 0	81 8	138
							13751 9						
01	87048 X	77499	-0-	-9549	-0-		64329 3	13170 9	Y	11973	12014 0	97 8	-0-
02	66346 X	66346	-0-	-0-	-0-		55394 3	10952 9	Y	9956	9863 0	93 8	-0-
*03	87048 X	69099	-0-	-17949	-0-		58076 3	11023 9	Y	10021	9908 0	66 8	47
04	77100 X	63479	-0-	-13621	-0-		53235 3	10244 9	Y	9313	9280 0	42 8	38
05	77407 X	63290	-0-	-14117	-0-		53586 3	9704 9	Y	8822	8781 0		79
-----													
MAHOGAN Y 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782			
12	71796 X	36147	-0-	-35649	-0-		26656 3	171 4	Y	8473	8237 0	245 8	55
							9320 9						
01	45663 X	33526	-0-	-12137	-0-		25046 3	136 4	Y	7585	7316 0	270 8	54
							8344 9						
02	14168 X	14168	-0-	-0-	-0-		9975 3	35 4	Y	3780	3602 0	173 8	59
							4158 9						
03	50306 X	50306	-0-	-0-	-0-		38235 3	12071 9	Y	10974	10726 0	254 8	53
04	58758 X	58758	-0-	-0-	-0-		47755 3	11003 9	Y	10003	9813 0	164 8	79
05	51622 X	51622	-0-	-0-	-0-		41913 3	9709 9	Y	8826	8675 0		230
-----													
MAHOGAN Y 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503			
12	90427 X	63652	-0-	-26775	-0-		53442 3	10210 9	Y	9282	9288 0		51
01	68660 X	68660	-0-	-0-	-0-		58153 3	10507 9	Y	9552	9413 0	121 8	69
02	62986 X	62986	-0-	-0-	-0-		54020 3	8966 9	Y	8151	8061 0	108 8	51
03	68956 X	68956	-0-	-0-	-0-		59849 3	9107 9	Y	8279	8219 0	73 8	38
04	66330 X	63510	-0-	-2820	-0-		55608 3	7902 9	Y	7184	7123 0	45 8	54
05	69595 X	60381	-0-	-9214	-0-		53102 3	7279 9	Y	6617	6630 0		41
-----													
CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812			
12	162068 X	44043	-0-	-118025	-0-		31626 3	12417 9	Y	11288	11024 0	230 8	100
01	157852 X	57658	-0-	-100194	-0-		43350 3	14308 9	Y	13007	12745 0	246 8	116
02	63148 X	63148	-0-	-0-	-0-		48525 3	14623 9	Y	13294	12934 0	333 8	143
03	46639 X	46639	-0-	-0-	-0-		36363 3	10276 9	Y	9342	9279 0	155 8	51
04	55740 X	55023	-0-	-717	-0-		44575 3	10448 9	Y	9498	9311 0	212 8	26
05	64883 X	34498	-0-	-30385	-0-		26952 3	7546 9	Y	6860	6855 0	14 8	17
-----													
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272			
12	119660 X	56370	-0-	-63290	-0-		48582 3	7788 9	Y	7080	6971 0	87 8	63
01	116126 X	49158	-0-	-66968	-0-		41793 3	7365 9	Y	6695	6612 0	86 8	60
02	55175 X	55175	-0-	-0-	-0-		47066 3	8109 9	Y	7372	7236 0	116 8	80
03	72974 X	58409	-0-	-14565	-0-		51162 3	7247 9	Y	6588	6571 0	61 8	36
04	59700 X	53992	-0-	-5708	-0-		47518 3	6474 9	Y	5885	5839 0	65 8	17
05	60946 X	52277	-0-	-8669	-0-		45868 3	6409 9	Y	5826	5829 0		14
-----													
CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426			
12	112189 X	51218	-0-	-60971	-0-		42411 3	8807 9	Y	8006	7997 0		63
01	69688 X	56040	-0-	-13648	-0-		48277 3	7763 9	Y	7057	6950 0	72 8	98
02	53942 X	53942	-0-	-0-	-0-		47170 3	6772 9	Y	6156	6080 0	71 8	103
03	60884 X	56856	-0-	-4028	-0-		49961 3	6895 9	Y	6268	6270 0	46 8	55
04	57900 X	55517	-0-	-2383	-0-		49186 3	6331 9	Y	5755	5706 0	31 8	73
05	59644 X	55861	-0-	-3783	-0-		49626 3	6235 9	Y	5668	5657 0		84



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
12	119660	X	59281	-0-	-60379	-0-	49307	3	9974	9	Y	9067	8982	0	81	8	70
01	104904	X	43917	-0-	-60987	-0-	37580	3	6337	9	Y	5761	5665	0	87	8	79
02	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	36061	3	5391	9	Y	4901	4804	0	95	8	81
03	68293	X	64639	-0-	-3654	-0-	55850	3	8789	9	Y	7990	7931	0	70	8	70
04	60125	X	60125	-0-	-0-	-0-	52331	3	7794	9	Y	7085	7023	0	42	8	90
05	59179	X	50221	-0-	-8958	-0-	44195	3	6026	9	Y	5478	5487	0			81
-----																	
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445							
12	119660	X	59240	-0-	-60420	-0-	48737	3	2592	4	Y	7192	6872	0	299	8	62
01	119660	X	58028	-0-	-61632	-0-	50524	3	3	4	Y	6819	6737	0	83	8	61
02	57991	X	57991	-0-	-0-	-0-	50121	3	83	4	Y	7079	6951	0	112	8	77
03	78709	X	60900	-0-	-17809	-0-	53980	3	6920	9	Y	6291	6274	0	59	8	35
04	63930	X	57042	-0-	-6888	-0-	50792	3	6250	9	Y	5682	5636	0	65	8	16
05	64356	X	56982	-0-	-7374	-0-	50726	3	6256	9	Y	5687	5684	0	5	8	14
-----																	
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896							
12	286353	X	147758	-0-	-138595	-0-	126772	3	20986	9	Y	19078	18829	0	229	8	147
01	174530	X	92950	-0-	-81580	-0-	81376	3	11574	9	Y	10522	10305	0	220	8	144
02	89185	X	89185	-0-	-0-	-0-	79315	3	9870	9	Y	8973	8750	0	219	8	148
03	165602	X	109856	-0-	-55746	-0-	95536	3	14320	9	Y	13018	12912	0	140	8	114
04	142740	X	93112	-0-	-49628	-0-	81146	3	11966	9	Y	10878	10770	0	85	8	137
05	147498	X	67535	-0-	-79963	-0-	58997	3	8538	9	Y	7762	7784	0			115
-----																	
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838							
12	143437	X	3444	-0-	-139993	-0-	342	3	3102	9	Y	2820	2657	0	152	8	21
01	143189	X	1861	-0-	-141328	-0-	1781	3	80	9	Y	73	64	0	29	8	1
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	346	3	188	9	Y	171	127	0	43	8	2
03	19773	X	19773	-0-	-0-	-0-	13535	3	6238	9	Y	5671	5465	0	159	8	49
04	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	4031	3	1529	9	Y	1390	1342	0	80	8	17
05	3286	X	162	-0-	-3124	-0-	68	3	94	9	Y	85	101	0			1
-----																	
CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682							
12	174530	X	102017	-0-	-72513	-0-	76658	3	11892	4	Y	12243	11893	0	319	8	108
01	163835	X	84143	-0-	-79692	-0-	71413	3	1284	4	Y	10405	10180	0	241	8	92
02	76719	X	76719	-0-	-0-	-0-	11446	9									
03	150536	X	88928	-0-	-61608	-0-	66907	3	288	4	Y	8658	8258	0	401	8	91
04	111390	X	86488	-0-	-24902	-0-	9524	9									
05	102238	X	98673	-0-	-3565	-0-	76749	3	28	4	Y	11046	10865	0	212	8	60
							12151	9									
							76147	3	16	4	Y	9386	9177	0	243	8	26
							10325	9									
							87236	3	8	4	Y	10390	10370	0	20	8	26
							11429	9									
-----																	
LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID ->	292735	COMPL. DATE	01/01/2022	TOTAL DEPTH	8769	PERF.	9311 - 13307						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

CBR 6-7-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->	293397	COMPL. DATE	05/22/2021	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9804 - 20192						
12	89342 X	33382	-0-	-55960	-0-	23936	3	40	4	Y	8551	8483	0	105	8	37	
						9406	9										
01	42284 X	22669	-0-	-19615	-0-	15804	3	4	4	Y	6237	6090	0	124	8	60	
						6861	9										
02	32284 X	-0-	-0-	-32284	-0-					Y	1525	1322	0	247	8	16	
03	35743 X	2070	-0-	-33673	-0-	14	3	2056	9	Y	1869	1444	0	430	8	11	
04	34590 X	1935	-0-	-32655	-0-	68	3	1867	9	Y	1697	1459	0	239	8	10	
05	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	985	980	0			15	

CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID ->	293485	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9375 - 19747						
12	145390 X	13501	-0-	-131889	-0-	240	1	8712	3	Y	4135	3998	0			137	
						4549	9										
01	23343 X	22818	-0-	-525	-0-	379	1	15453	3	Y	6351	6306	0	182	8	-0-	
						6986	9										
02	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	352	1	15199	3	Y	6097	5932	0	165	8	-0-	
						5	4	6707	9								
03	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	377	1	20340	3	Y	6767	6595	0	114	8	58	
						7444	9										
04	36185 X	36185	-0-	-0-	-0-	436	1	27829	3	Y	7200	7045	0	97	8	116	
						7920	9										
05	57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	506	1	45251	3	Y	10341	10346	0			111	
						35	4	11375	9								

CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID ->	293486	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	9863 - 20251					
12	65565 X	38411	-0-	-27154	-0-	31170	3	7241	9	Y	6583	6535	0	80	8	28
01	46314 X	41548	-0-	-4766	-0-	34440	3	7108	9	Y	6462	6333	0	94	8	63
02	39249 X	39249	-0-	-0-	-0-	33094	3	6155	9	Y	5595	5509	0	81	8	68
03	42968 X	42968	-0-	-0-	-0-	36543	3	6425	9	Y	5841	5810	0	56	8	43
04	42594 X	42594	-0-	-0-	-0-	36769	3	5825	9	Y	5295	5256	0	45	8	37
05	43369 X	38081	-0-	-5288	-0-	33029	3	5052	9	Y	4593	4561	0			69

CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->	293487	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	10046 - 20434						
12	134354 X	36673	-0-	-97681	-0-	31049	3	19	4	Y	5095	5119	0			22	
						5605	9										
01	43875 X	43875	-0-	-0-	-0-	37794	3	6081	9	Y	5528	5408	0	88	8	54	
02	33515 X	33515	-0-	-0-	-0-	28952	3	14	4	Y	4135	4064	0	75	8	50	
						4549	9										
03	36673 X	26279	-0-	-10394	-0-	22529	3	3750	9	Y	3409	3377	0	57	8	25	
04	42360 X	22763	-0-	-19597	-0-	19506	3	3257	9	Y	2961	2913	0	53	8	20	
05	43772 X	15951	-0-	-27821	-0-	13807	3	2144	9	Y	1949	1940	0			29	







SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
CBR 14-23-26C-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	294103	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	108844	-0-	108844	108844	84700	3	238	4	Y	21733	147
						23906	9					
05	SHUT IN	323322	-0-	323322	432166	256979	3	15	4	Y	60298	148
						66328	9					
-----												
CBR 14-23-26D-56-1		WELL #:		334H	RRCID ->	294113	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	21424	-0-	21424	21424	13402	3	3527	4	Y	4086	119
						4495	9					
05	SHUT IN	217657	-0-	217657	239081	170697	3	290	4	Y	42427	48
						46670	9					
-----												
CBR 14-23-26H-56-1		WELL #:		324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	5867	-0-	5867	5867	3565	3	938	4	Y	1240	36
						1364	9					
05	SHUT IN	136196	-0-	136196	142063	99703	3	169	4	Y	33022	38
						36324	9					
-----												
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	N/A
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	7609	-0-	7609	7609	4651	3	1224	4	Y	1576	45
						1734	9					
05	SHUT IN	88874	-0-	88874	96483	65304	3	111	4	Y	21326	24
						23459	9					
-----												
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SHUT IN	42269	-0-	42269	42269	31688	3	89	4	Y	9538	64
						10492	9					
05	SHUT IN	157525	-0-	157525	199794	117232	3	7	4	Y	36624	90
						40286	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #:		335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SHUT IN	13244	-0-	13244	13244		8080	3	2127	4	Y	2761	2656 0 25 8 80
							3037	9					
05	SHUT IN	317431	-0-	317431	330675		246295	3	418	4	Y	64289	64296 0 73
							70718	9					
-----													
CBR 14-23-26F-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	294174	COMPL. DATE	12/26/2022	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SHUT IN	16792	-0-	16792	16792		10208	3	2686	4	Y	3544	3412 0 29 8 103
							3898	9					
05	SHUT IN	280992	-0-	280992	297784		219856	3	373	4	Y	55239	55279 0 63
							60763	9					
-----													
CBR 14-23-26G-56-1		WELL #:		325H	RRCID ->	294175	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	9577	PERF.	N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SHUT IN	7676	-0-	7676	7676		4489	3	1181	4	Y	1824	1733 0 39 8 52
							2006	9					
05	SHUT IN	133692	-0-	133692	141368		97513	3	165	4	Y	32740	32755 0 37
							36014	9					
-----													
SANTA ROSA (ELLENBURGER)		80925 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222											
SANTA ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	020759	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
-----													
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152											
SANTA ROSA STATE		WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784	
12	0	2445	-0-	2445	7748		2384	2	61	9	N	55	169 1 57
01	0	-0-	-0-	-0-	7748							18	75
02	10107 X	2359	-0-	-7748	-0-		2322	2	37	9	N	34	109
03	2883 X	1868	-0-	-1015	-0-		1828	2	40	9	N	36	145
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-		3021	2	45	9	N	41	186
05	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		3029	2	46	9	N	42	181 1 47

SCHARBAUER RANCH (ATOKA)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
SCHARBAUER, C. -D-												
WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 4800 - 5760												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT (DELAWARE GAS)												
PITTS ENERGY CO.												
SCOTT, F.H. STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-			N	10			154
01	1643 #	1145	-0-	-498	-0-	1144	2	1	9	N	1	155
02	1484 #	1263	-0-	-221	-0-	1262	2	1	9	N	1	156
03	1333 #	1002	-0-	-331	-0-	1000	2	2	9	N	2	158
04	1110 #	667	-0-	-443	-0-	665	2	2	9	N	2	160
05	1395 #	1344	-0-	-51	-0-	1319	2	25	9	N	23	183

SCOTT, F. H. STATE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	217 #	109	-0-	-108	-0-	75	2	34	9	N	31	94
01	217 #	163	-0-	-54	-0-	116	2	47	9	N	43	137
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	75	212
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	59	97
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	58	155
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	3	2	61	9	N	55	210

SHAFTER LAKE (YATES)												
BRADY, W. PRODUCTION, INC.												
UNIVERSITY -L-												
WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	778 N	416	-0-	-362	-0-	416	2			N	-0-	-0-
01	0	448	-0-	448	-0-	448	2			N	-0-	-0-
02	931 N	483	-0-	-448	-0-	483	2			N	-0-	-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	-0-
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-

UNIVERSITY												
WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	749 N	422	-0-	-327	-0-	422	2			N	-0-	-0-
01	0	387	-0-	387	-0-	387	2			N	-0-	-0-
02	761 N	374	-0-	-387	-0-	374	2			N	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-

UNIVERSITY												
WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	449 N	269	-0-	-180	-0-	269	2			N	-0-	-0-
01	0	643	-0-	643	-0-	643	2			N	-0-	-0-
02	947 N	304	-0-	-643	-0-	304	2			N	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-
*05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-



SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ENERGY ACUMEN LLC				100162							
KELLY				WELL #: 1	RRCID -> 112947	COMPL. DATE 07/27/1984	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2848	- 3070		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967							
UNIVERSITY 14-11				WELL #: 1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	154 N	89	-0-	-65	-0-	89 2		N	-0-		-0-
01	0	106	-0-	106	106	106 2		N	-0-		-0-
02	197 N	91	-0-	-106	-0-	91 2		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14				WELL #: 1	RRCID -> 020800	COMPL. DATE 11/14/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	206 N	120	-0-	-86	-0-	120 2		N	-0-		-0-
01	0	126	-0-	126	126	126 2		N	-0-		-0-
02	212 N	86	-0-	-126	-0-	86 2		N	-0-		-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14				WELL #: 2	RRCID -> 020801	COMPL. DATE 09/08/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	450 N	180	-0-	-270	-0-	180 2		N	-0-		-0-
01	0	190	-0-	190	190	190 2		N	-0-		-0-
02	318 N	128	-0-	-190	-0-	128 2		N	-0-		-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY BLK 14				WELL #: 5	RRCID -> 020804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY -P-				WELL #: 2	RRCID -> 041971	COMPL. DATE 04/14/1967	TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A			
12	107 N	81	-0-	-26	-0-	81 2		N	-0-		-0-
01	0	84	-0-	84	84	84 2		N	-0-		-0-
02	158 N	74	-0-	-84	-0-	74 2		N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
FUELED RESOURCES INC				288421										
UNIVERSITY				WELL #:	8	RRCID ->	020782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY				WELL #:	9	RRCID ->	020783	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	2967	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY				WELL #:	10	RRCID ->	020784	COMPL. DATE	09/21/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THE UNIVERSITY OF TEXAS				WELL #:	11	RRCID ->	020785	COMPL. DATE	01/01/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #:	2	RRCID ->	153213	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2823 - 3002	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
UNIVERSITY 12-14 NE				WELL #:	3	RRCID ->	167620	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3000 - 3047	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			-0-
02	616 N	489	-0-	-127	-0-	489	3			N	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

1836 ENERGY LLC 623407  
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 3		RRCID -> 153207		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985								
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407														
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407  
 UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876  
 UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
REO OPERATING LLC		//CONT.// 701876								
UNIVERSITY 9-14		WELL #: 7		RRCID -> 167016		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC		861689		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CREWS, E. R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A		
12	0	22	-0-	22	45	22	2	N	-0-	-0-
01	0	30	-0-	30	75	30	2	N	-0-	-0-
02	98 N	23	-0-	-75	-0-	23	2	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-

STEVENSON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 020820		COMPL. DATE 11/15/1948		TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A		
12	0	83	-0-	83	174	83	2	N	-0-	-0-
01	0	53	-0-	53	227	53	2	N	-0-	-0-
02	233 N	6	-0-	-227	-0-	6	2	N	-0-	-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-	-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-	-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
12	0	111	-0-	111	199	111	2	N	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	311	112	2	N	-0-	-0-
02	379 N	68	-0-	-311	-0-	68	2	N	-0-	-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-	-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-

STATE SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010		
12	0	15	-0-	15	28	15	2	N	-0-	-0-
01	0	14	-0-	14	42	14	2	N	-0-	-0-
02	52 N	10	-0-	-42	-0-	10	2	N	-0-	-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 4		RRCID -> 184890		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964		
12	0	111	-0-	111	200	111	2	N	-0-	-0-
01	0	112	-0-	112	312	112	2	N	-0-	-0-
02	381 N	69	-0-	-312	-0-	69	2	N	-0-	-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-	-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-	-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
SHEFFIELD (ELLENBURGER)		82864 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 1802		RRCID -> 223560		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 9251 - 9547
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHEFFIELD (LOWER STRAWN)		82864 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 1		RRCID -> 128200		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 7700 - 7720
-----												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHEFFIELD (MCKEE 8340)		82864 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		423656		WELL #: 1 U		RRCID -> 033002		COMPL. DATE 11/05/1963		TOTAL DEPTH 9670		PERF. N/A
-----												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670		WELL #: 496670		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8273 - 8284
-----												
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017												
-----												
ALLIED-WALDO -83-				WELL #: 1 C		RRCID -> 284037		COMPL. DATE 06/05/2017		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 8280 - 8454
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151



SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
MCDONALD, RICHARD A. 546696  
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD  
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617  
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826  
POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826								
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 -	7610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	1102	-0-	1102	1102	1102	3	N	-0-			70
01	2478 N	1376	-0-	-1102	-0-	1376	3	N	-0-			70
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			70
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			70
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
-----												
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 -	7706
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	178	1	101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101	1	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL 13		WELL #:		5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 -	7604
12	0	46	-0-	46	46	34	3	12	9	N	11	131
01	72 N	26	-0-	-46	-0-	7	3	19	9	N	17	148
02	84 N	23	-0-	-61	-0-	4	3	19	9	N	17	165
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	N	17	182
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	157
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	1	157
-----												
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 -	7754
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 -	7636
12	0	239	-0-	239	239	239	3	N	-0-			32
01	505 N	266	-0-	-239	-0-	266	3	N	-0-			32
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-			32
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			32
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----												
POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 -	7616
12	0	121	-0-	121	121	121	3	N	-0-			240
01	249 N	128	-0-	-121	-0-	128	3	N	-0-			240
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3	N	-0-	170	1	70
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-			70
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-			70
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD  
 LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS 480868  
 POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	479	-0-	479	1299	425 3	54 9	N	49				78
01	0	230	-0-	230	1529	198 3	32 9	N	29				107
02	1985 N	456	-0-	-1529	-0-	413 3	43 9	N	39				146
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	414 3	12 9	N	11				157
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	363 3	8 9	N	7				164
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-				164

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

12	0	533	-0-	533	1811	533 3		N	-0-				253
01	0	212	-0-	212	2023	212 3		N	-0-				253
02	2443 N	420	-0-	-2023	-0-	370 3	50 9	N	45				298
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	464 3	3 9	N	3				301
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-				301
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-				301

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478  
 POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD  
 WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478  
 TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

12	248 N	193	-0-	-55	-0-	93	1	100	2	N	-0-					62
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	93	1	96	2	N	-0-					62
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	84	1	83	2	N	-0-					62
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	1			N	-0-					62
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	1			N	-0-					62
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

12	682 N	548	-0-	-134	-0-	31	1	515	2	N	2					106
01	713 N	516	-0-	-197	-0-	31	1	485	2	N	-0-					106
02	588 N	479	-0-	-109	-0-	28	1	451	2	N	-0-					106
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	28	1	444	2	N	-0-					106
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	30	1	404	2	N	-0-					106
05	527 N	423	-0-	-104	-0-	31	1	392	2	N	-0-					106

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
-----												
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
-----												
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702												
12	0	1354	-0-	1354	3025	31	1	1309	2	N	13	177
						14	9					
01	0	1456	-0-	1456	4481	31	1	1408	2	N	15	192
						17	9					
02	2800 N	1607	-0-	-1193	3288	28	1	1551	2	N	25	217
						28	9					
03	3100 N	1662	-0-	-1438	1850	28	1	1634	2	N	-0-	217
04	3000 N	1572	-0-	-1428	422	30	1	1542	2	N	-0-	217
05	2106 N	1684	-0-	-422	-0-	31	1	1645	2	N	7	224
						8	9					



SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478										
POWELL RANCH				WELL #: 2702	RRCID -> 290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690	-	7730	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	27	1	792	2	Y	-0-			38
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-			38
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-			38
03	14B2 EXT	409	-0-	409	409	27	1	382	2	Y	-0-			38
04	14B2 EXT	410	-0-	410	819	30	1	380	2	Y	-0-			38
05	14B2 EXT	328	-0-	328	1147	31	1	297	2	Y	-0-			38
-----														
POWELL RANCH				WELL #: 2707	RRCID -> 290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582	-	7669	
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	31	1	99	2	Y	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	28	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	30	1	82	2	Y	-0-			-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	Y	-0-			-0-
-----														
POWELL RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7566	-	7666	
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62	1	628	2	N	-0-			60
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	N	-0-			60
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	56	1	556	2	N	-0-			60
03	682 N	537	-0-	-145	-0-	56	1	481	2	N	-0-			60
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	2	N	-0-			60
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	62	1	564	2	N	-0-			60
-----														
POWELL RANCH				WELL #: 2703	RRCID -> 290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7620	-	7709	
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	31	1	482	2	N	1			90
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	26	1	288	2	N	2			92
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	28	1	534	2	N	-0-			92
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	25	1	496	2	N	1			93
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	1			94
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	31	1	506	2	N	-0-			94
-----														
SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF.	21309	-	21640	
12	17044 R	5932	-0-	-11112	-0-	5932	2			N	-0-			-0-
01	0	3173	-0-	3173	3173	3173	2			N	-0-			-0-
02	7980	6400	-0-	-1580	1593	6400	2			N	-0-			-0-
03	13680	10461	-0-	-3219	-0-	10461	2			N	-0-			-0-
04	5730 #	4823	-0-	-907	-0-	4823	2			N	-0-			-0-
05	7099 #	1653	-0-	-5446	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
-----														
SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091394	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	19304	-	19451	
12	7161	3613	-0-	-3548	5094	3613	2			N	-0-			-0-
01	6803 R	1709	-0-	-5094	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
02	5348 R	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
03	6115 R	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
04	4110 #	3799	-0-	-311	-0-	3799	2			N	-0-			-0-
05	5921 #	1022	-0-	-4899	-0-	1022	2			N	-0-			-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) //CONT.// 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961  
 ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

12	990 N	659	-0-	-331	-0-	659	2		N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961  
 J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

12	7440	1167	-0-	-6273	67	1167	2		N	-0-			-0-
01	4030 #	1467	-0-	-2563	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
02	3388 #	2936	-0-	-452	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
03	3751 #	3000	-0-	-751	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
04	2580 #	2010	-0-	-570	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
05	3255 #	1400	-0-	-1855	-0-	1400	2		N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC. 328627  
 SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215



SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
RAYDEN CALDWELL		695567		WELL #: 1		RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 10589 - 10624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2067 N	857	-0-	-1210	-0-	857 3	N	-0-			-0-	
01		0	1168	-0-	1168	1168	1168 3	N	-0-			-0-	
02		2242 N	1074	-0-	-1168	-0-	1074 3	N	-0-			-0-	
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-			-0-	
04		1050 N	996	-0-	-54	-0-	996 3	N	-0-			-0-	
*05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-			-0-	

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF. 19034 - 19108	
T. B. PRUETT GAS UNIT													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636		WELL #: 1		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108	
LUCKY "13"													
12		0	172	-0-	172	505	172 3	N	-0-			-0-	
01		0	146	-0-	146	651	146 3	N	-0-			-0-	
02		771 R	120	-0-	-651	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
03		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-	
04		150 #	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-			-0-	
05		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-	

ROBERT C. BROWER, LLC		100445		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8027 - 8251		
COPE 28		WELL #: 1										
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	120			159
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	159	186	1	132
02		224 #	-0-	-0-	-224	-0-		N	129	175	1	86
03		248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	120			206
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110	184	1	132
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			132

VITAL ENERGY, INC.		100951		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232		
JV-P COX		WELL #: 2										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRY 38		WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951										
CALVERLEY 36A		WELL #:		5	RRCID ->	292337	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7978 - 7994		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
12	1623 R	935	-0-	-688	-0-	496	1	439	2	Y	-0-			-0-
01	878 R	878	-0-	-0-	-0-	496	1	382	2	Y	-0-			-0-
02	741 R	741	-0-	-0-	-0-	448	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	829 R	829	-0-	-0-	-0-	496	1	333	2	Y	-0-			-0-
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	480	1	346	2	Y	-0-			-0-
05	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CALVERLEY 36B		WELL #:		1	RRCID ->	292431	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8046 - 8072		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
U.R.C. 23		WELL #:		1	RRCID ->	292770	COMPL. DATE	07/12/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7876 - 7886		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD. COUNCIL		WELL #:		108799 415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301 - 7498		
12	775 #	472	-0-	-303	-0-	461	3	11	9	Y	10	11	1	7
01	775 #	738	-0-	-37	-0-	719	3	19	9	Y	17	20	1	4
02	754 R	754	-0-	-0-	-0-	742	3	12	9	Y	11	12	1	3
03	964 R	964	-0-	-0-	-0-	954	3	10	9	Y	9	7	1	5
04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	11	1	3
05	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			3
-----														
COUNCIL		WELL #:		115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 - 7494		
12	341 #	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 - 7590		
12	T. A.	9	-0-	9	29	9	3			Y	-0-			-0-
01	T. A.	11	-0-	11	40	11	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	13	-0-	13	53	13	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	7	-0-	7	60	7	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	496 R	496	-0-	-0-	-0-	492 3	4 9	Y	4	Y	4	7 1		2
01	479 R	479	-0-	-0-	-0-	470 3	9 9	Y	8	Y	8	5 1		5
02	420 #	345	-0-	-75	-0-	333 3	12 9	Y	11	Y	11	15 1		1
03	465 #	382	-0-	-83	-0-	375 3	7 9	Y	6	Y	6			7
04	480 #	242	-0-	-238	-0-	236 3	6 9	Y	5	Y	5	6 1		6
05	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y		Y	NO RPT			6
-----														
MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023														
-----														
FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277						
12	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	62 #	18	-0-	-44	-0-	18 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	13 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	18 3		Y	-0-		-0-			-0-
04	T. A.	40	-0-	40	40	40 3		Y	-0-		-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522						
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12		22 1			5
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5 1			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407						
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-		-0-			-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-		-0-			-0-
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-		-0-			-0-
03	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-		-0-			-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		Y	-0-		-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520				
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
01	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-			-0-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
04	240 #	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
05	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
12	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
02	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
*04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
12	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
*04	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6868 - 8287				
12	0	515	-0-	515	10406	34	1	481	3	Y	-0-			-0-
01	0	405	-0-	405	10811	30	1	375	3	Y	-0-			-0-
02	0	216	-0-	216	-0-	24	1	192	3	Y	-0-			-0-
03	0	457	-0-	457	457	65	1	392	3	Y	-0-			-0-
04	0	494	-0-	494	951	61	1	433	3	Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	951					Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7149 - 7402				
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	176	3	8	9	Y	7	14	1	3
01	155 #	117	-0-	-38	-0-	96	3	21	9	Y	19	10	1	12
02	140 #	85	-0-	-55	-0-	63	3	22	9	Y	20	27	1	5
03	155 #	143	-0-	-12	-0-	136	3	7	9	Y	6			11
04	129 R	129	-0-	-0-	-0-	119	3	10	9	Y	9	10	1	10
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	341 #	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	3	Y	-0-	-0-
01	310 #	214	-0-	-96	-0-	16	1	198	3	Y	-0-	-0-
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	13	1	116	3	Y	-0-	-0-
03	279 #	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-	-0-
04	T. A.	200	-0-	200	200	21	1	179	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	200					Y	NO RPT	-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732  
 WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

12	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-	196
01	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-	196
02	140 #	72	-0-	-68	-0-	72	3			N	-0-	196
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	N	4	200
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	200
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	200

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566  
 S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566													
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OVINTIV USA INC. 628658													
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828													
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	174			Y	-0-			-0-
01		174 S	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875													
12	13020	#	7176	-0-	-5844	-0-	155 1	6889 3	Y	90	72 0		46
							33 4	99 9					
01	13020	#	5940	-0-	-7080	-0-	198 1	5665 3	Y	70	89 0		27
							77 9						
02	9184	#	5325	-0-	-3859	-0-	174 1	5086 3	Y	59	56 0		30
							65 9						
03	7665	R	7665	-0-	-0-	-0-	187 1	7376 3	Y	93	80 0		43
							102 9						
04	DLQ	G-10	7490	-0-	7490	7490	189 1	7207 3	Y	85	89 0		39
							94 9						
05	17037	R	9547	-0-	-7490	-0-	188 1	9285 3	Y	67	71 0		35
							74 9						

OXY USA INC. 630591													
POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	2259	-0-	2259	2259	2259 2		N	-0-			-0-
04	4184	R	1925	-0-	-2259	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
03	14B2	EXT	4059	-0-	4059	4059	4059 2		N	-0-			182
04	6555	R	2496	-0-	-4059	-0-	2496 2		N	-0-			182
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			182

P1 ENERGY, LLC 631633													
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540													
12	0		44	-0-	44	88	43 3	1 9	Y	1	1 1		1
01	133	R	45	-0-	-88	-0-	45 3		Y	-0-			1
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44 3		Y	-0-	1 1		-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	Y	1			1
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1

-----																		
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																		
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633																		
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
12		0		44	-0-	44		94	44	3		Y	-0-					5
01		165 R		71	-0-	-94			71	3		Y	-0-	5	7			-0-
02		56 R		56	-0-	-0-			56	3		Y	-0-					-0-
03		73 R		73	-0-	-0-			73	3		Y	-0-					-0-
*04		78 R		78	-0-	-0-			78	3		Y	-0-					-0-
05		31 #	NO RPT		-0-	-31						Y	NO RPT					-0-
-----																		
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A																		
-----																		
12		0		69	-0-	69		135	69	3		Y	-0-					-0-
01		218 R		83	-0-	-135			83	3		Y	-0-					-0-
02		76 R		76	-0-	-0-			76	3		Y	-0-					-0-
03		81 R		81	-0-	-0-			81	3		Y	-0-					-0-
*04		70 R		70	-0-	-0-			70	3		Y	-0-					-0-
05		62 #	NO RPT		-0-	-62						Y	NO RPT					-0-
-----																		
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A																		
-----																		
12		0		727	-0-	727		1418	724	3	3	9	Y	3				57
01		2366 R		948	-0-	-1418			948	3		Y	-0-	8	7			49
02		869 R		869	-0-	-0-			869	3		Y	-0-					49
03		889 R		889	-0-	-0-			889	3		Y	-0-					49
*04		802 R		802	-0-	-0-			802	3		Y	-0-					49
05		713 #	NO RPT		-0-	-713						Y	NO RPT					49
-----																		
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639																		
-----																		
12		0		114	-0-	114		220	113	3	1	9	Y	1				6
01		418 R		198	-0-	-220			197	3	1	9	Y	1				7
02		167 R		167	-0-	-0-			166	3	1	9	Y	1				8
03		201 R		201	-0-	-0-			200	3	1	9	Y	1				9
*04		171 R		171	-0-	-0-			171	3		Y	-0-					9
05		124 #	NO RPT		-0-	-124						Y	NO RPT					9
-----																		
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609																		
-----																		
12		0		70	-0-	70		137	69	3	1	9	Y	1				9
01		307 R		170	-0-	-137			164	3	6	9	Y	5				14
02		140 R		140	-0-	-0-			138	3	2	9	Y	2				16
03		169 R		169	-0-	-0-			167	3	2	9	Y	2				18
*04		142 R		142	-0-	-0-			142	3		Y	-0-					18
05		62 #	NO RPT		-0-	-62						Y	NO RPT					18
-----																		
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615																		
-----																		
12		0		34	-0-	34		72	33	3	1	9	Y	1				14
01		216 R		144	-0-	-72			52	3	92	9	Y	84				98
02		89 R		89	-0-	-0-			41	3	48	9	Y	44				142
03		53 R		53	-0-	-0-			53	3		Y	-0-					142
*04		57 R		57	-0-	-0-			57	3		Y	-0-					142
05		31 #	NO RPT		-0-	-31						Y	NO RPT					142
-----																		
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588																		
-----																		
12		0		51	-0-	51		101	50	3	1	9	Y	1				14
01		193 R		92	-0-	-101			88	3	4	9	Y	4				18
02		76 R		76	-0-	-0-			74	3	2	9	Y	2				20
03		92 R		92	-0-	-0-			89	3	3	9	Y	3				23
*04		76 R		76	-0-	-0-			76	3		Y	-0-					23
05		62 #	NO RPT		-0-	-62						Y	NO RPT					23

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
PFLUGER "A"		WELL #: 3302		RRCID -> 141030		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 7889		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	173	-0-	173	360	173 3		Y	-0-		-0-
01	454 R	94	-0-	-360	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
02	140 #	88	-0-	-52	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
04	180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
12	0	73	-0-	73	142	73 3		Y	-0-		2
01	236 R	94	-0-	-142	-0-	94 3		Y	-0-	2 7	-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
*04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 5		RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7441 - 7609	
12	0	123	-0-	123	244	122 3	1 9	Y	1		21
01	405 R	161	-0-	-244	-0-	161 3		Y	-0-	6 7	15
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-		15
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		15
*04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		15
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		15
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 6		RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7427 - 7772	
12	0	73	-0-	73	142	73 3		Y	-0-		-0-
01	236 R	94	-0-	-142	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
*04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7		RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7331 - 7499	
12	0	198	-0-	198	387	198 3		Y	-0-		-0-
01	601 R	214	-0-	-387	-0-	214 3		Y	-0-		-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-		-0-
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
*04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8		RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7345 - 7589	
12	0	206	-0-	206	404	206 3		Y	-0-		1
01	674 R	270	-0-	-404	-0-	266 3	4 9	Y	4		5
02	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		5
03	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		5
*04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		5
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		5



SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		9	RRCID ->	145018	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7385 - 7579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
12	0	125	-0-	125	245	125	3	Y	-0-			1
01	406 R	161	-0-	-245	-0-	161	3	Y	-0-	1 7		-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	Y	-0-			-0-
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
*04	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		10	RRCID ->	145019	COMPL. DATE	11/23/1992	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	7400 - 7654
12	0	157	-0-	157	305	154	3	Y	3			49
01	503 R	198	-0-	-305	-0-	198	3	Y	-0-			49
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-			49
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-			49
*04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3	Y	-0-			49
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			49
-----												
SUGG "D"		WELL #:		3109	RRCID ->	145020	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7404 - 7708
12	0	83	-0-	83	158	82	3	Y	1			11
01	325 R	167	-0-	-158	-0-	164	3	Y	3			14
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	Y	2			16
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	2			18
*04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			18
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
FERGUSON BROS. -34-		WELL #:		14	RRCID ->	145648	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7578
12	0	113	-0-	113	221	113	3	Y	-0-			-0-
01	367 R	146	-0-	-221	-0-	146	3	Y	-0-			-0-
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-			-0-
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			-0-
*04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
FERGUSON BROS -34-		WELL #:		16	RRCID ->	145649	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7268 - 7451
12	0	411	-0-	411	802	408	3	Y	3			38
01	1382 R	580	-0-	-802	-0-	568	3	Y	11			49
02	520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-			49
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3	Y	-0-			49
*04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3	Y	-0-			49
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			49
-----												
SUGG "D"		WELL #:		3114	RRCID ->	151850	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	7604	PERF.	7308 - 7476
12	0	104	-0-	104	198	104	3	Y	-0-			3
01	380 R	182	-0-	-198	-0-	181	3	Y	1			4
02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	Y	1			5
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3	Y	-0-			5
04	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	3	Y	-0-			5
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	156			Y	NO RPT			5
-----												
SUGG "D"		WELL #:		3116	RRCID ->	151851	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	7706	PERF.	7397 - 7606
12	0	527	-0-	527	1067	526	3	Y	1			11
01	2066 R	999	-0-	-1067	-0-	996	3	Y	3			14
02	841 R	841	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	2			16
03	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	Y	2			18
04	DLQ G-10	980	-0-	980	980	934	3	Y	42			60
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	980			Y	NO RPT			60

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
SUGG "D"		WELL #:		1908	RRCID ->	152012	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7348 - 7355		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BAILEY 16		WELL #:		11	RRCID ->	152013	COMPL. DATE	07/30/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7838 - 7924		
12	0	105	-0-	105	214	105	3			Y	-0-			-0-
01	327 R	113	-0-	-214	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER "A"		WELL #:		1509	RRCID ->	152014	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7594 - 7762		
12	0	123	-0-	123	238	123	3			Y	-0-			-0-
01	386 R	148	-0-	-238	-0-	148	3			Y	-0-			-0-
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	182					Y	NO RPT			-0-
-----														
BAILEY -10-		WELL #:		15	RRCID ->	190730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7589 - 7841		
12	0	37	-0-	37	77	37	3			Y	-0-			-0-
01	123 R	46	-0-	-77	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
BAILEY -10-		WELL #:		13	RRCID ->	190735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7637 - 7844		
12	0	80	-0-	80	165	80	3			Y	-0-			-0-
01	264 R	99	-0-	-165	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-			-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUGG "D"		WELL #:		1906	RRCID ->	190749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7327 - 7641		
12	0	42	-0-	42	90	42	3			Y	-0-			5
01	148 R	58	-0-	-90	-0-	58	3			Y	-0-	5 7		-0-
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER "A"		WELL #:		1510	RRCID ->	191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7617 - 7758		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633												
SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7768 - 7894				
12	0	112	-0-	112	260	112	3			Y	-0-			55
01	462 R	202	-0-	-260	-0-	202	3			Y	-0-	55	7	-0-
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
*04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7749 - 7945				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7600 - 7803				
12	0	48	-0-	48	99	48	3			Y	-0-			-0-
01	157 R	58	-0-	-99	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 12		RRCID -> 213463		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7360 - 7691				
12	0	73	-0-	73	142	73	3			Y	-0-			-0-
01	236 R	94	-0-	-142	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7648 - 7776				
12	0	151	-0-	151	282	148	3	3	9	Y	3	2	1	9
01	389 R	107	-0-	-282	-0-	107	3			Y	-0-	9	7	-0-
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	95	3	6	9	Y	5			5
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			5
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	105	3	2	9	Y	2			7
05	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			7
-----														
SUGG "C"		WELL #: 4302		RRCID -> 213477		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7861 - 8022				
12	DLQ G-10	28	-0-	28	89	26	3	2	9	Y	2			16
01	126 R	37	-0-	-89	-0-	37	3			Y	-0-	8	7	8
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			8
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-	5	1	3
*04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4			7
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			7

-----													
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
SUGG -B-		WELL #:		1407	RRCID ->	213480	COMPL. DATE	07/09/1992	TOTAL DEPTH	7876	PERF.	7641 - 7782	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
12	0	24	-0-	24	49	24 3		Y	-0-				-0-
01	98 R	49	-0-	-49	-0-	49 3		Y	-0-				-0-
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
03	60 R	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	Y	1				1
*04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	Y	1	1 1			1
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				1
-----													
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		13	RRCID ->	214966	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7379 - 7531	
12	0	61	-0-	61	119	61 3		Y	-0-				-0-
01	213 R	94	-0-	-119	-0-	94 3		Y	-0-				-0-
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	-0-				-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-				-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	-0-				-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		11	RRCID ->	214986	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7389 - 7636	
12	0	108	-0-	108	209	105 3	3 9	Y	3				45
01	348 R	139	-0-	-209	-0-	135 3	4 9	Y	4				49
02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-				49
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-				49
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-				49
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				49
-----													
SUGG "B"		WELL #:		1406	RRCID ->	219517	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7648 - 7808	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
PFLUGER "A"		WELL #:		3308	RRCID ->	219521	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	7473 - 7823	
12	0	75	-0-	75	156	75 3		Y	-0-				-0-
01	200 R	44	-0-	-156	-0-	44 3		Y	-0-				-0-
02	56 #	38	-0-	-18	-0-	38 3		Y	-0-				-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		Y	-0-				-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3		Y	-0-				-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
SUGG "D"		WELL #:		1914	RRCID ->	240611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7354 - 7538	
12	0	35	-0-	35	75	35 3		Y	-0-				4
01	127 R	52	-0-	-75	-0-	52 3		Y	-0-	4 7			-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-				-0-
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-				-0-
*04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-				-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
PFLUGER -A-		WELL #:		1601	RRCID ->	279350	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7681 - 7792	
12	0	178	-0-	178	332	175 3	3 9	N	3	2 1			9
01	456 R	124	-0-	-332	-0-	124 3		N	-0-	9 7			-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	98 3	4 9	N	4				4
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-				4
*04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-				4
05	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				4

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG -D-		WELL #: 3115		RRCID -> 279353		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7401 - 7722	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	422	-0-	422	841	421	3	1	9	Y	10
01	1600 R	759	-0-	-841	-0-	755	3	4	9	Y	14
02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	Y	16
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	Y	18
*04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	18
05	434 # NO RPT		-0-	-434	-0-					Y	18
-----											
PFLUGER A		WELL #: 1512		RRCID -> 288154		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7594 - 7669	
12	0	123	-0-	123	238	123	3			Y	-0-
01	381 R	143	-0-	-238	-0-	143	3			Y	-0-
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	116	3			Y	-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-
*04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-
05	124 # NO RPT		-0-	-124	-0-					Y	-0-
-----											
SUGG -BB-		WELL #: 1715		RRCID -> 289445		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 7874		PERF. 6284 - 6854	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
SUGG -A-		WELL #: 1702		RRCID -> 289458		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 6584 - 7274	
12	0	43	-0-	43	90	43	3			Y	-0-
01	128 R	38	-0-	-90	-0-	38	3			Y	-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-
05	31 # NO RPT	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----											
BAILEY -32-		WELL #: 14		RRCID -> 289546		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7849		PERF. 7538 - 7728	
12	0	64	-0-	64	136	64	3			Y	-0-
01	154 R	18	-0-	-136	-0-	18	3			Y	-0-
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-
05	62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
-----											
SUGG "B"		WELL #: 1403		RRCID -> 289547		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 6374 - 7817	
12	0	56	-0-	56	115	56	3			Y	-0-
01	177 R	62	-0-	-115	-0-	62	3			Y	-0-
02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3			Y	-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-
05	62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS		WELL #: 3008		RRCID -> 289557		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7178 - 7313	
12	0	102	-0-	102	207	102	3			Y	-0-
01	311 R	104	-0-	-207	-0-	104	3			Y	-0-
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-
*04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-
05	93 # NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	37	-0-	37	79	1	3	36	9	Y	33	57	1	47
01	126 R	47	-0-	-79	-0-	47	3			Y	-0-	45	7	2
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	47	3	1	9	Y	1	2	1	1
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1	1
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1			2
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752														
12	0	126	-0-	126	235	126	3			Y	-0-			-0-
01	448 R	213	-0-	-235	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-			-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
*04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342														
12	0	219	-0-	219	408	219	3			Y	-0-			-0-
01	563 R	155	-0-	-408	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
02	168 #	120	-0-	-48	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-			-0-
05	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544														
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030														
12	93 #	53	-0-	-40	-0-	45	3	8	9	Y	7			68
01	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			68
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT			68
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			68
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			68
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			68
-----														
COPE, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268														
12	0	72	-0-	72	144	72	3			N	-0-			-0-
01	209 R	65	-0-	-144	-0-	65	3			N	-0-			-0-
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
W.C. HOUSTON				WELL #:	1	RRCID ->	135177	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	3980 - 4710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COWDEN C				WELL #:	4	RRCID ->	290486	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	7805 - 9382	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/29/2022										
-----														
COWDEN C				WELL #:	1	RRCID ->	290489	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6750 - 9338	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TREK RESOURCES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050	
FERGUSON -18-				867578										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON -18-				WELL #:	3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957 - 8060	
12	0	274	-0-	274	833	270	3	4	9	Y	4			52
01	0	257	-0-	257	1090	253	3	4	9	Y	4			56
02	1302 R	212	-0-	-1090	-0-	206	3	6	9	Y	5			61
03	310 #	235	-0-	-75	-0-	234	3	1	9	Y	1			62
04	270 #	83	-0-	-187	-0-	80	3	3	9	Y	3			65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7			72
-----														
FERGUSON -18-				WELL #:	1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052	
12	0	274	-0-	274	835	270	3	4	9	Y	4			53
01	0	257	-0-	257	1092	253	3	4	9	Y	4			57
02	1303 R	211	-0-	-1092	-0-	207	3	4	9	Y	4			61
03	310 #	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2			63
04	270 #	82	-0-	-188	-0-	80	3	2	9	Y	2			65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7			72
-----														
VENCER ENERGY, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550	
MOELLER, FRANCIS				884498										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498  
 COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 #	23	-0-	-132	-0-	23	3			N	-0-					155
01	155 #	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					155
02	140 #	27	-0-	-113	-0-	27	3			N	-0-					155
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					155
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					155
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936  
 UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 SAHARA OPERATING COMPANY 743279  
 REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF. 11850 - 12446

12	0	-0-	-0-	-0-	3892					N	-0-	30	1			107
01	0	1521	-0-	1521	5413	1521	2			N	-0-	25	1			82
02	2800 N	2438	-0-	-362	5051	2438	2			N	-0-					82
03	3100 N	2358	-0-	-742	4309	2358	2			N	-0-					82
04	3000 N	2658	-0-	-342	3967	2658	2			N	-0-					82
05	3100 N	2383	-0-	-717	3250	2383	2			N	-0-					82

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



SUN VALLEY (TUBB, LOWER)		87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY "F"		WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		668 R	229	-0-	-439	-0-	229 2	N	-0-			100
01		248 #	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-			100
02		224 #	206	-0-	-18	-0-	206 2	N	-0-			100
03		248 #	176	-0-	-72	-0-	176 2	N	-0-			100
04		240 #	108	-0-	-132	-0-	108 2	N	-0-			100
05		217 #	93	-0-	-124	-0-	93 2	N	-0-			100

SURVEY 16 (10,300)		87304 500		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
LRR PECOS VALLEY, LLC		511724										
BARNHART ET AL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 042904		COMPL. DATE 10/19/1967		TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2023												

BARNHART, ET AL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 048390		COMPL. DATE 05/14/1970		TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023												

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		027200										
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #: 31		RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602				
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	33 0		4
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			4
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-			4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 7		2
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #: 9		RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023				
12	868 N	77	-0-	-791	-0-	31 1	46 9	Y	42	56 0		79
01	465 N	42	-0-	-423	-0-	40 1	2 9	Y	2			81
02	504 N	23	-0-	-481	-0-	4 1	19 9	Y	17			98
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	14	24 7		88
*04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 3	15 9	Y	14	31 7		71
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	803 3	50 9	Y	45	60 0		56

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D 1		RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972		TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			165

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LYNCH "17"				WELL #:	1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2883	-0-	2883	9106	2781	3	102	9	N	93	20	8	168
01	0	3343	-0-	3343	12449	3271	3	72	9	N	65	193	1	37
02	15171 X	2722	-0-	-12449	-0-	2722	3			N	-0-			37
03	2108 X	995	-0-	-1113	-0-	950	3	45	9	N	41	10	8	68
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			68
05	2108 X	1178	-0-	-930	-0-	1178	3			N	-0-			68
-----														
HANNIFIN "20"				WELL #:	1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----														
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LYNCH, JUNE				WELL #:	1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866	
12	6975 X	6516	-0-	-459	-0-	6428	3	88	9	Y	80	87	1	64
01	6975 X	5413	-0-	-1562	-0-	5345	3	68	9	Y	62	75	1	51
02	6300 X	5139	-0-	-1161	-0-	5075	3	64	9	Y	58	70	1	39
03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8016	3	128	9	Y	116	72	1	83
04	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7120	3	81	9	Y	74	90	1	67
05	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6913	3	69	9	Y	63	57	1	73
-----														
SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33				WELL #:	1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
T. C. I. (GRAYBURG ZONE)				87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
APV MCCAMEY LLC				028617										
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	N/A	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		//CONT.//		87889 284	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
SMITH, J. O.				WELL #:	3	RRCID ->	086984	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1731 - 2250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SOIL ENERGY, INC.				800520								
EATON-WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	136405	COMPL. DATE	07/15/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 1996 - 2144
12	2201 N	1898	-0-	-303	-0-	1897	3	1 9	N	1		142
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-		142
02	1932 N	1560	-0-	-372	-0-	1560	3		N	-0-		142
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-		142
04	2070 N	1663	-0-	-407	-0-	1663	3		N	-0-		142
05	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1546	3	1 9	N	1		143
SPACE PRODUCTION INC.				807147								
STATE NEELY				WELL #:	2	RRCID ->	107969	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 2190 - 2199
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
VIDONIA OIL LLC				885568								
SMITH, J. O.				WELL #:	4	RRCID ->	057853	COMPL. DATE	12/09/1973	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
T. C. I. (SEVEN RIVERS)				87889 568	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC				690225								
ADAMS				WELL #:	2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1556 - 1664
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
T. C. I. (YATES)				87889 852	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398								
TESTA				WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		69
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		69

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
T. C. I. (YATES)		//CONT.//		87889 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398					
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-	147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-	147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-	147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-	147
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-	147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT	147
-----									
ROCA PRODUCTION, INC.				722193					
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT	-0-
-----									
EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT	-0-
-----									
SPACE PRODUCTION INC.				807147					
STATE NEELY		WELL #:		1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
VIDONIA OIL LLC				885568					
STOKES, GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	191507	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31		N	NO RPT	123
-----									
T.C.I., WEST (QUEEN)				87890 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC				423398					
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251412	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398  
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	816	-0-	816	2420	805	2	11	9	Y	10					130
01	3000 N	778	-0-	-2222	198	771	2	7	9	Y	6					136
02	782 N	584	-0-	-198	-0-	577	2	7	9	Y	6					142
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4					146
*04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	Y	4					150
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					150

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 BAKER OPERATING, INC. 046623  
 TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP				630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 -	7990		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 -	8010		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	0	9801	-0-	9801	34488	9801	2		Y	-0-				-0-
01	0	13451	-0-	13451	47939	13451	2		Y	-0-				-0-
02	60240 X	12301	-0-	-47939		12297	2	4 4	Y	-0-				-0-
03	15261 X	15261	-0-	-0-		15261	2		Y	-0-				-0-
04	9780 X	9405	-0-	-375		9353	2	52 4	Y	-0-				-0-
05	10106 X	8230	-0-	-1876		8230	2		Y	-0-				-0-
-----														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 -	8090		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 -	8000		
12	39122 X	27743	-0-	-11379	-0-	27743	2		Y	-0-				-0-
01	39122 X	36885	-0-	-2237	-0-	36885	2		Y	-0-				-0-
02	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	33665	2		Y	-0-				-0-
03	38082 X	38082	-0-	-0-	-0-	38082	2		Y	-0-				-0-
04	35700 X	29366	-0-	-6334	-0-	29366	2		Y	-0-				-0-
05	37262 X	24592	-0-	-12670	-0-	24592	2		Y	-0-				-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928	-	8073
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

  

TXL (ELLENBURGER)				88071 290	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SLANT OPERATING, LLC				786697										
TXL -E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400	-	9542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

  

TXL (MCKEE)				88071 406	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
TXL E		WELL #:		10	RRCID ->	173049	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7565	-	8332
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

  

TXL (SILURIAN)				88071 638	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.				008716									
KLOH B-5		WELL #:		7 U	RRCID ->	048242	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TXL (TUBB)				88071 696	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.				046623									
FRASER, G. C., -F-		WELL #:		5 L	RRCID ->	020953	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR						
SLANT OPERATING, LLC		786697		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL "E"		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF. 13977 - 13589		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF. 13977 - 13589		
12	0	1288	-0-	1288	5491	1288	3			N	-0-			97
01	0	2246	-0-	2246	7737	2246	3			N	-0-			97
02	2800 N	655	-0-	-2145	5592	655	3			N	-0-			97
03	3100 N	433	-0-	-2667	2925	433	3			N	-0-			97
04	3000 N	521	-0-	-2479	446	521	3			N	-0-			97
05	1224 N	778	-0-	-446	-0-	778	3			N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 13690 - 13880		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
PARISH 48		003125		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 12758 - 18881		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370		PERF. 16883 - 17215		
12	0	6640	-0-	6640	10347	6640	3			N	-0-			21
01	0	4523	-0-	4523	14870	4523	3			N	-0-			21
02	22194	3718	-0-	-18476	-0-	3718	3			N	-0-			21
03	7810	3967	-0-	-3843	-0-	3967	3			N	-0-			21
04	7444	3782	-0-	-3662	-0-	3782	3			N	-0-			21
*05	7562	3843	-0-	-3719	-0-	3843	3			N	-0-			21



TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:	36	RRCID ->	178521	COMPL. DATE	04/18/2000	TOTAL DEPTH	6245	PERF. 5138 - 5338
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	3029					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3029					-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	229					-0-
03	229 N	-0-	-0-	-229	-0-					-0-
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1220	2	29	4	-0-
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	4	-0-

TEXAS BEND (ATOKA)		89106 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
VERMEJO		WELL #:	1	RRCID ->	051889	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	19457	PERF. 4985 - 5719
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THIGPIN (DEVONIAN)		89366 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
APV MCCAMEY LLC		028617								
THIGPIN E		WELL #:	1	RRCID ->	209692	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7688 - 7693
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
HUCKABY 26		WELL #:	1	224141	06/10/2008	8102	7908 - 7925				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49

THISTLE (OVERTHRUST)		89408 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
DOWNIE RANCH		WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771 - 3146
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		304	135229	06/19/1990	4000	1592 - 1660					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
DOWNIE RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	147186	COMPL. DATE	08/31/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2488 - 2551				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE BAR (DEVONIAN)		89690 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS								
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942													
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE BAR (WICHITA)		89690 750		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS								
VIN FISHER OPERATING, INC.		885942													
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7031 - 7248				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THREE BAR (YATES)		89690 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
WINN OPERATING, LLC		100109													
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967											
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	114 N	-0-	-0-	-114	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	97 N	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

  

FUELED RESOURCES INC		288421		85	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
PARKER, J. E.		135967											
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

PARKER, J. E.		288421		90	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
PARKER, J. E.		135967											
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

PARKER, J. E.		288421		91	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
PARKER, J. E.		135967											
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

1836 ENERGY LLC		623407		43	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
PARKER, J. E.		135967											
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407  
 PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876  
 PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
TMBRING (DEVONIAN)												
CONTINENTAL RESOURCES, INC.												
LIGON "22" STATE												
90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
173777												
WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	0	1106	-0-	1106	3536	1106	3			N	-0-	-0-
01	0	1081	-0-	1081	4617	1081	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	1133	-0-	-1667	2950	1133	3			N	-0-	-0-
03	3100 N	1533	-0-	-1567	1383	1533	3			N	-0-	-0-
04	2535 N	1152	-0-	-1383	-0-	1152	3			N	-0-	-0-
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-	-0-
-----												
TORO (DEVONIAN)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
REEVES TXL FEE UNIT												
90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
148113												
WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HARDIN-STATE												
WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A												
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	-0-
01	0	94	-0-	94	94	94	2			N	-0-	-0-
02	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440	2			N	-0-	-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-	-0-
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-	-0-
05	3813 X	1886	-0-	-1927	-0-	1886	2			N	-0-	-0-
-----												
SOUTHERN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208												
12	0	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	51	5	2			N	-0-	-0-
02	85 N	34	-0-	-51	-0-	34	2			N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
-----												
REEVES TXL FEE UNIT												
WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360												
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	-0-
-----												
TORO (ELLENBURGER)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
REEVES TXL FEE UNIT												
90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
148113												
WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735												
12	45388 X	45388	-0-	-0-	-0-	45388	2			N	-0-	-0-
01	38103 X	38103	-0-	-0-	-0-	38103	2			N	-0-	-0-
02	34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	34818	2			N	-0-	-0-
03	47464 X	47464	-0-	-0-	-0-	47464	2			N	-0-	-0-
04	39830 X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-	-0-
05	43223 X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2			N	-0-	-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-		-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A		
12	48797 X	48797	-0-	-0-	-0-	48797 2	N	-0-		-0-
01	36750 X	36750	-0-	-0-	-0-	36750 2	N	-0-		-0-
02	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	33864 2	N	-0-		-0-
03	47136 X	47136	-0-	-0-	-0-	47136 2	N	-0-		-0-
04	44958 X	44958	-0-	-0-	-0-	44958 2	N	-0-		-0-
05	40625 X	40625	-0-	-0-	-0-	40625 2	N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
12	0	3194	-0-	3194	8971	3194 2	N	-0-		-0-
01	0	3159	-0-	3159	12130	3159 2	N	-0-		-0-
02	14938 X	2808	-0-	-12130	-0-	2808 2	N	-0-		-0-
03	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	3359 2	N	-0-		-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	2666 2	N	-0-		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
12	0	-0-	-0-	-0-	7715		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7715		N	-0-		-0-
02	12306 X	4591	-0-	-7715	-0-	4591 2	N	-0-		-0-
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330 2	N	-0-		-0-
04	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 2	N	-0-		-0-
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971 2	N	-0-		-0-
-----										
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	731		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT		-0-
-----										
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
12	0	628	-0-	628	1788	628 2	N	-0-		-0-
01	0	414	-0-	414	2202	414 2	N	-0-		-0-
02	2372 N	170	-0-	-2202	-0-	170 2	N	-0-		-0-
03	620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2	N	-0-		-0-
04	390 N	232	-0-	-158	-0-	232 2	N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
ELK RIVER RESOURCES, LLC				247760											
CAMPBELL STATE				WELL #: 1	RRCID -> 048844	COMPL. DATE 09/08/1970	TOTAL DEPTH 20970	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601				CNTY: REEVES							
REEVES 'AH' FEE				WELL #: 1W	RRCID -> 286188	COMPL. DATE 01/23/2019	TOTAL DEPTH 17007	PERF. 5390	-	6012					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH (DEVONIAN)				90880 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
PERMIAN SOLUTIONS LLC				655846											
SHURTLEFF UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078058	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 15038	PERF. 4960	-	5110					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH (PENN. 11350)				90880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC				525265											
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/				WELL #: 3	RRCID -> 039403	COMPL. DATE 04/01/1995	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11354	-	11364					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOYAH, NW (SHALE)				90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
JOBE STATE				WELL #: 16	RRCID -> 221795	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11370	-	11820					
12	0	967	-0-	967	4411	967	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	828	-0-	-2272	2139	828	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	906	-0-	-1894	245	906	2			N	-0-				-0-
03	1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLOCK 59 STATE 35 1				WELL #: 2H	RRCID -> 223577	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 12413	PERF.12391	-	14670					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				207

-----																	
TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		465 X	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01		434 X	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02		224 N	133	-0-	-91	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03		372 N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212																	
12		2418 X	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-					98
01		2418 X	455	-0-	-1963	-0-	455	2			N	-0-					98
02		2072 X	89	-0-	-1983	-0-	89	2			N	-0-					98
03		2294 X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2			N	-0-					98
04		2010 X	1261	-0-	-749	-0-	1261	2			N	-0-					98
05		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					98
-----																	
SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988																	
12		0	1289	-0-	1289	5251	1289	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	1850	-0-	-1250	4001	1850	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	1272	-0-	-1528	2473	1272	2			N	-0-					-0-
03		3100 N	1662	-0-	-1438	1035	1662	2			N	-0-					-0-
04		1550 N	515	-0-	-1035	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376																	
12		0	241	-0-	241	999	241	2			N	-0-					-0-
01		1237 N	238	-0-	-999	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511																	
12		0	44	-0-	44	184	44	2			N	-0-					-0-
01		232 N	48	-0-	-184	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
JOBIE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030																	
12		0	97	-0-	97	431	97	2			N	-0-					-0-
01		484 N	53	-0-	-431	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----														
TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1937					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	1937					N	NO RPT			-0-
-----														
JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
-----														
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602														
12	8525 X	352	-0-	-8173	-0-	351	2	1	9	N	1			43
01	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-			43
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-					N	-0-			43
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			43
04	7740 X	25	-0-	-7715	-0-	25	2			N	-0-			43
05	341 X NO RPT	-0-	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			43
-----														
JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223														
12	0	49	-0-	49	182	49	2			N	-0-			-0-
01	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735														
12	0	3805	-0-	3805	6798	3805	2			N	-0-			7
01	6798 X	-0-	-0-	-6798	-0-					N	-0-			7
02	2800 X	332	-0-	-2468	-0-	332	2			N	-0-			7
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			7
04	3690 X	249	-0-	-3441	-0-	249	2			N	-0-			7
05	3813 X NO RPT	-0-	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			7

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
HARRISON STATE				WELL #: 2302	RRCID -> 245762	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 15322	PERF.14714	- 14775		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162							
PEDRO STATE 9				WELL #: 1	RRCID -> 285322	COMPL. DATE 07/20/2018	TOTAL DEPTH 13638	PERF. 9650	- 9982		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC				315075							
TOYAH SWD				WELL #: 1	RRCID -> 240961	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 6496	PERF. 3950	- 6447		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 287897	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9938	- 19730		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOYAH SWD				WELL #:	RRCID -> 290088	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 6707	PERF. 3900	- 6596		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
JOSEPHINE 38				WELL #: 1	RRCID -> 255608	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 14260	PERF.12195	- 12908		
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329												
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----												
TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617												
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753												
12		383 R		383	-0-	-0-	291 2	92 9	N	84	76 1	91
01		0		537	-0-	537	464 2	73 9	N	66	85 1	72
02		974 R		437	-0-	-537	331 2	106 9	N	96	86 1	82
03		399 R		399	-0-	-0-	342 2	57 9	N	52	80 1	54
04		372 R		372	-0-	-0-	332 2	40 9	N	36		90
05		396 R		396	-0-	-0-	340 2	56 9	N	51	80 1	61
-----												
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406												
12		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES												
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777												
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770												
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350												
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860												
12		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----													
TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			//CONT.//		173777								
LEVIATHAN			WELL #:		1	RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5300 - 6950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BOSS JACK			WELL #:		1	RRCID ->	283692	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 5195 - 7000	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WATER BEAR			WELL #:		1	RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF. 5350 - 6900	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724										
HATCH 16			WELL #:		X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5045 - 6377	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC			649264										
GIDDYUP BUTTERCUP			WELL #:		1	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 5160 - 6540	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STATELINE WATER, LLC			816096										
BUNIN 4 SWD			WELL #:		1	RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3468 - 5044	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

V-TWIN (CHERRY CANYON)		92890 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
MCGEE DRILLING CORPORATION		549369														
ROAD KING		WELL #: 1		RRCID -> 191435		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH		7200 PERF. 6848 - 6968								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41				185	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				193	
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	52	2	36	9	N	33				226	
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	28	2	28	9	N	25				251	
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	84	2	58	9	N	53				304	

VERMEJO (DELAWARE)		93584 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222													
RAINBOW STATE		WELL #: 4		RRCID -> 204729		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOLLY VARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 206735		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 245912		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720							
MEXCO STEELHEAD		WELL #: 1													
12	713 X	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-				91
01	713 X	185	-0-	-528	-0-	185	2			Y	-0-				91
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				91
03	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1840	2			Y	-0-				91
04	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4115	2188	2	87	9	Y	79				170
05	5534 X	1419	-0-	-4115	-0-	1390	2	29	9	Y	26				196

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 254677		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

VERMEJO (DEVONIAN)		93584 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		694704													
BROWN UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 090283		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		93584 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
GRAYLING		WELL #: 1		RRCID -> 168185		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
STEELHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 201841		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CUTTHROAT		WELL #: 1R		RRCID -> 203473		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 088626		COMPL. DATE 06/28/1980		TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CATFISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
12	0	177	-0-	177	177	177	2	N	-0-	-0-
01	0	354	-0-	354	531	354	2	N	-0-	-0-
02	701 N	170	-0-	-531	-0-	170	2	N	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-	-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		//CONT.//		93584 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
CATFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	18247 - 18292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	1927	-0-	1927	7525	1927	2	N	-0-			-0-
01		0	4336	-0-	4336	11861	4336	2	N	-0-			-0-
02		12965 X	1104	-0-	-11861	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
03		4371 X	3390	-0-	-981	-0-	3390	2	N	-0-			-0-
04		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2	N	-0-			-0-
05		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
-----													
VERMEJO, E. (ATOKA)				93586 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	193861	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	17025	PERF.	16727 - 16804	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	Y	-0-	-0-
01		775 N	464	-0-	-311	-0-	155	1	309	2	Y	-0-	-0-
02		700 N	288	-0-	-412	-0-	140	1	148	2	Y	-0-	-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	Y	-0-	-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	Y	-0-	-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-	-0-
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
EAST VERMEJO		WELL #:		1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.	16802 - 18806	
12		8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-	-0-
01		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-	-0-
02		7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-	-0-
03		1581 X	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			N	-0-	-0-
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	-0-
05		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
-----													
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
GOLDEN		WELL #:		1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	16618 - 16654	
12		0	518	-0-	518	518	518	3			N	-0-	-0-
01		0	666	-0-	666	1184	666	3			N	-0-	-0-
02		1751 N	567	-0-	-1184	-0-	567	3			N	-0-	-0-
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	-0-
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-	-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-	-0-
-----													
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563									
UNIVERSITY "8"		WELL #:		1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6232 - 6262	
12		155 #	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-	-0-
01		124 #	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-	-0-
02		112 #	33	-0-	-79	-0-	33	2			N	-0-	-0-
03		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
04		90 #	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-	-0-
05		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	-0-
-----													
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6130 - 6212	
12		465 #	93	-0-	-372	-0-	93	2			Y	-0-	-0-
01		465 #	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-	-0-
02		343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-	-0-
03		667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-	-0-
04		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	-0-
05		403 #	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-	-0-

VIEJOS (DEVONIAN)		//CONT.//		93771 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS															
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		775563																			
UNIVERSITY "4A"		WELL #:		2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF.	6215 - 6283											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE									
12	0	14	-0-	14	120	14	2			Y	-0-			26									
01	0	62	-0-	62	182	62	2			Y	-0-			26									
02	233 R	51	-0-	-182	-0-	51	2			Y	-0-			26									
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			26									
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			26									
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			26									
UNIVERSITY "4A"													WELL #:		3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6220 - 6236
12	0	42	-0-	42	259	23	2	19	9	Y	17			36									
01	0	128	-0-	128	387	102	2	26	9	Y	24	19	1	41									
02	494 R	107	-0-	-387	-0-	86	2	21	9	Y	19			60									
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	167	2	18	9	Y	16			76									
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	189	2	19	9	Y	17	49	1	44									
05	124 #	85	-0-	-39	-0-	73	2	12	9	Y	11			55									
UNIVERSITY "4"													WELL #:		2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	6206 - 6246
12	248 #	57	-0-	-191	-0-	47	2	10	9	Y	9			45									
01	248 #	219	-0-	-29	-0-	205	2	14	9	Y	13	10	1	48									
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10			58									
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8			66									
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	24	1	50									
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5			55									
UNIVERSITY "4"													WELL #:		3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF.	6230 - 6300
12	124 #	38	-0-	-86	-0-	21	2	17	9	Y	15			91									
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	91	1	-0-									
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED													03/08/2023										
UNIVERSITY "4"													WELL #:		4	RRCID ->	183364	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6207 - 6287
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
PLUGGED AND ABANDONED													03/15/2023										
UNIVERSITY "4"													WELL #:		7	RRCID ->	183367	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	6354	PERF.	6288 - 6325
12	0	11	-0-	11	336	9	2	2	9	Y	2			25									
01	0	176	-0-	176	512	165	2	11	9	Y	10	8	1	27									
02	694 R	182	-0-	-512	-0-	171	2	11	9	Y	10			37									
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8			45									
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9	25	1	29									
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5			34									
SIMATA ENERGY, LLC													781975										
UNIVERSITY 16													WELL #:		208	RRCID ->	172594	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6242 - 6249
12	0	1279	-0-	1279	5161	1256	2	23	9	N	21			57									
01	0	1267	-0-	1267	6428	1252	2	15	9	N	14			71									
02	7793 R	1365	-0-	-6428	-0-	1342	2	23	9	N	21			92									
03	2046 #	347	-0-	-1699	-0-	343	2	4	9	N	4			96									
04	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			96									
05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	9			105									



VISTA GRANDE (WOODFORD)			93998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BRAHMAN OIL & GAS, LLC			088581									
EDWARDS, WILLIAM			WELL #: 1	RRCID -> 278672	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 14531	PERF.14709	- 18091				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	17438 X	-0-	-0-	-17438	-0-			N	-0-			-0-
01	9982 X	8257	-0-	-1725	-0-	8257 3		N	-0-			-0-
02	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948 3		N	-0-			-0-
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631 3		N	-0-			-0-
04	8250 X	4957	-0-	-3293	-0-	4957 3		N	-0-			-0-
05	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ACU 37			WELL #: 1H	RRCID -> 279685	COMPL. DATE 08/01/2018	TOTAL DEPTH 14190	PERF.13810	- 15862				
12	22417 X	-0-	-0-	-22417	-0-			N	-0-			192
01	13423 X	8440	-0-	-4983	-0-	7953 3	487 9	N	443	406 1		229
02	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	12905 3	1020 9	N	927	988 1	6 8	162
03	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12102 3	706 9	N	642	408 1		396
04	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12514 3	710 9	N	645	773 1		268
05	15097 X	12737	-0-	-2360	-0-	12032 3	705 9	N	641	570 1		339
-----												
KING OF THE HILL 33			WELL #: 1H	RRCID -> 289966	COMPL. DATE 04/23/2020	TOTAL DEPTH 13710	PERF.13516	- 16912				
12	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-			N	-0-			280
01	11284 X	10238	-0-	-1046	-0-	9423 3	815 9	N	741	741 1		280
02	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	16373 3	987 9	N	897	788 1		389
03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15438 3	1048 9	N	953	961 1		381
04	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	15547 3	961 9	N	874	970 1		285
05	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	15438 3	972 9	N	884	768 1		401
-----												
PORTER 49			WELL #: 1D	RRCID -> 290916	COMPL. DATE 04/10/2021	TOTAL DEPTH 3340	PERF. 1651	- 2710				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
W. A. M. (FUSSELMAN)			94183 250	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
TERRY 17			WELL #: 2	RRCID -> 086786	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8570	- 8584				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
F. CONGER			WELL #: 303	RRCID -> 118219	COMPL. DATE 08/28/1981	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 8648	- 8673				
12	465 #	228	-0-	-237	-0-	228 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	494	-0-	-64	-0-	494 3		Y	-0-			-0-
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484 3		Y	-0-			-0-
03	558 #	483	-0-	-75	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		//CONT.// 94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

F. GONGER 19		WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20	
03	14B2 EXT	328	-0-	328	328	328 3	Y	-0-		20	
04	14B2 EXT	315	-0-	315	643	315 3	Y	-0-		20	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	643		Y	NO RPT		20	

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799									
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363	
12	0	216	-0-	216	3503	213 3	3 9	Y	3		3
01	0	258	-0-	258	3761	250 3	8 9	Y	7		10
02	2800 N	260	-0-	-2540	1221	249 3	11 9	Y	10	13 1	7
03	1538 N	317	-0-	-1221	-0-	307 3	10 9	Y	9		16
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533 3	4 9	Y	4	14 1	6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677	
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	609 3	4 9	Y	4		16
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	619 3	6 9	Y	5		21
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601 3	2 9	Y	2		23
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 3	6 9	Y	5		28
04	420 N	259	-0-	-161	-0-	258 3	1 9	Y	1		29
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		29

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	1 4	53 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 4		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
RAYDEN		695567												
FOSTER		WELL #: 108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8564 - 8570		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555						CNTY: STERLING						
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628				
12	0	1124	-0-	1124	3955	1124	3			N	-0-			-0-
01	4919 R	964	-0-	-3955	-0-	964	3			N	-0-			-0-
02	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
03	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-			-0-
04	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			-0-
05	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-			-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525						CNTY: STERLING						
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517				
12	1557 R	683	-0-	-874	-0-	683	3			N	-0-			4
01	0	43	-0-	43	43	40	3	3	9	N	3			7
02	457 R	414	-0-	-43	-0-	413	3	1	9	N	1			8
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	N	1			9
04	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			9
05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			9

WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL, W.N.		WELL #: 242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3030 - 3110				
12	0	652	-0-	652	4073	652	2			Y	-0-			-0-
01	0	952	-0-	952	5025	952	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	696	-0-	-2104	2921	696	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	787	-0-	-2313	608	787	2			Y	-0-			-0-
04	1289 N	681	-0-	-608	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124				
12	0	752	-0-	752	2119	752	2			Y	-0-			-0-
01	0	646	-0-	646	2765	646	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	467	-0-	-2333	432	467	2			Y	-0-			-0-
03	1016 N	584	-0-	-432	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	677	-0-	677	2181	660	2	17	9	Y	15					49
01	0	858	-0-	858	3039	839	2	19	9	Y	17					66
02	2800 N	766	-0-	-2034	1005	740	2	26	9	Y	24	70	1			20
03	1896 N	891	-0-	-1005	-0-	862	2	29	9	Y	26	37	1			9
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	787	2	36	9	Y	33	18	1			24
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	764	2	32	9	Y	29	14	1			39
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300								
12	0	564	-0-	564	1672	564	2			Y	-0-					-0-
01	0	571	-0-	571	2243	571	2			Y	-0-					-0-
02	2491 N	248	-0-	-2243	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023																
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148								
12	0	723	-0-	723	2144	689	2	34	9	Y	31	31	1			1
01	0	740	-0-	740	2884	706	2	34	9	Y	31	31	1			1
02	2800 N	631	-0-	-2169	715	600	2	31	9	Y	28	28	1			1
03	1483 N	768	-0-	-715	-0-	734	2	34	9	Y	31	31	1			1
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	634	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	28	1			1
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188								
12	0	86	-0-	86	352	52	2	34	9	Y	31	31	1			1
01	0	36	-0-	36	388	2	2	34	9	Y	31	31	1			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	388					Y	28	28	1			1
03	388 N	-0-	-0-	-388	-0-					Y	32	32	1			1
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	30	1			-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	46	2	33	9	Y	30	29	1			1
-----																
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136								
12	0	539	-0-	539	1633	475	2	64	9	Y	58	60	1			1
01	2220 N	587	-0-	-1633	-0-	537	2	50	9	Y	45	45	1			1
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	327	2	32	9	Y	29	29	1			1
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	559	2	42	9	Y	38	38	1			1
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	511	2	43	9	Y	39	39	1			1
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	468	2	34	9	Y	31	31	1			1
-----																
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
RING ENERGY, INC.		712382		HENDEYSON, M. F.		WELL #: 158		RRCID -> 067267		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HENDEYSON, M. F.		WELL #: 45		RRCID -> 147486		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024								
12	0	355	-0-	355	1935	355	3			Y	-0-					-0-
01	0	371	-0-	371	2306					Y	-0-					-0-
02	2634 N	328	-0-	-2306	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSN.		94640 500 829482		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD					
		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 8914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAHA (ATOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		94648 002 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250		PERF. 11523 - 11661			
12	0	1168	-0-	1168	3697	1168	3		N	-0-			-0-
01	0	1045	-0-	1045	4742	1045	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	837	-0-	-1963	2779	837	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	958	-0-	-2142	637	958	3		N	-0-			-0-
04	1467 N	830	-0-	-637	-0-	830	3		N	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE) EXTEX OPERATING COMPANY FIDELITY TRUST CO., ET AL		94648 166 257062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
		WELL #: 1 U		RRCID -> 021016		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ICE BROTHERS, INC. HODGE, H. T.		421790		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080		PERF. N/A			
		WELL #: 1		RRCID -> 021003		COMPL. DATE 08/22/1960		TOTAL DEPTH 5080		PERF. N/A			
12	0	42	-0-	42	175	42	3		N	-0-			22
01	0	60	-0-	60	235	60	3		N	-0-			22
02	264 N	29	-0-	-235	-0-	29	3		N	-0-			22
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			22
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			22
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			22

HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960		TOTAL DEPTH 5258		PERF. N/A			
12	0	2283	-0-	2283	7797	2276	3	7	9	Y	6		55
01	0	2832	-0-	2832	10629	2819	3	13	9	Y	12		67
02	12872 X	2243	-0-	-10629	-0-	2231	3	12	9	Y	11		78
03	2821 X	2430	-0-	-391	-0-	2415	3	15	9	Y	14		92
04	2730 X	2435	-0-	-295	-0-	2418	3	17	9	Y	15		107
05	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	2546	3	20	9	Y	18		125

HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	0	23	-0-	23	36	22	3	1	9	Y	1		12
01	0	12	-0-	12	48	11	3	1	9	Y	1		13
02	48 N	-0-	-0-	-48	-0-	-0-			Y	1			14
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	3	1	9	Y	1		15
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	9	3	1	9	Y	1		16
*05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	3	1	9	Y	1		17

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.//		421790									
HODGE, J. H.		WELL #:		3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 4820 -	4932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	63	-0-	63	169	62	3	1	9	Y	1		13
01	0	166	-0-	166	335	165	3	1	9	Y	1		14
02	469 N	134	-0-	-335	-0-	133	3	1	9	Y	1		15
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1		16
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1		17
*05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198	3	1	9	Y	1		18
-----													
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	021007	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	4947	PERF. N/A		
12	0	90	-0-	90	321	90	3			Y	-0-		92
01	0	118	-0-	118	439	118	3			Y	-0-		92
02	539 N	100	-0-	-439	-0-	100	3			Y	-0-		92
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-		92
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-		92
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-		92
-----													
HODGE, J. H. "A"		WELL #:		4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 -	4735	
12	0	82	-0-	82	99	82	3			Y	-0-		42
01	0	1	-0-	1	100	1	3			Y	-0-		42
02	110 N	10	-0-	-100	-0-	10	3			Y	-0-		42
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-		42
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-		42
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		42
-----													
INCLINE ENERGY TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		423656	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A		
12	0	145	-0-	145	1784	145	2			Y	-0-		-0-
01	0	479	-0-	479	2263	479	2			Y	-0-		-0-
02	2800 N	632	-0-	-2168	95	632	2			Y	-0-		-0-
03	208 N	113	-0-	-95	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
04	450 N	43	-0-	-407	-0-	43	2			Y	-0-		-0-
05	713 N	415	-0-	-298	-0-	415	2			Y	-0-		-0-
-----													
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A		
12	0	178	-0-	178	2182	177	2	1	9	Y	1		46
01	0	587	-0-	587	2769	586	2	1	9	Y	1		47
02	2800 N	773	-0-	-2027	742	773	2			Y	-0-		47
03	880 N	138	-0-	-742	-0-	138	2			Y	-0-		47
04	570 N	54	-0-	-516	-0-	53	2	1	9	Y	1		48
05	868 N	508	-0-	-360	-0-	507	2	1	9	Y	1		49
-----													
XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		WELL #:		945936	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4766 - 4810
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF.	11601 - 11776
12	DLQ G-10	5234	-0-	5234	30731	5234	3		Y	-0-		-0-
01	0	1683	-0-	1683	32414	1683	3		Y	-0-		-0-
02	35757 X	3343	-0-	-32414	-0-	3343	3		Y	-0-		-0-
03	7130 X	3107	-0-	-4023	-0-	3107	3		Y	-0-		-0-
04	5370 X	316	-0-	-5054	-0-	316	3		Y	-0-		-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF.	N/A
12	0	22766	-0-	22766	46564	22766	3		Y	-0-		54
01	0	23716	-0-	23716	70280	23714	3	2	9	Y	2	56
02	90054 X	19774	-0-	-70280	-0-	19774	3		Y	-0-		56
03	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	3		Y	-0-		56
04	22950 X	22323	-0-	-627	-0-	22321	3	2	9	Y	2	58
05	23715 X	7334	-0-	-16381	-0-	7332	3	2	9	Y	2	60
-----												
HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF.	N/A
12	0	216	-0-	216	667	216	3		N	-0-		-0-
01	0	197	-0-	197	864	197	3		N	-0-		-0-
02	985 N	121	-0-	-864	-0-	121	3		N	-0-		-0-
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3		N	-0-		-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
-----												
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.	10548 - 10977
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



-----												
WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST			94648 498	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: REEVES						
			149441									
			WELL #: 1	RRCID -> 051241	COMPL. DATE 06/04/1971	TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		0	5968	-0-	5968 B	16327	5968 2	N	-0-			-0-
01		DELQ PR	6823	-0-	6823 B	23150	6823 2	N	-0-			-0-
02		23716 N	7226	-0-	-16490 B	6660	7226 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					6660							
03		14351 R	7691	-0-	-6660 B	-0-	7691 2	N	-0-			-0-
04		7059 R	7059	-0-	-0- B	-0-	7059 2	N	-0-			-0-
05		7069 R	7069	-0-	-0- B	-0-	7069 2	N	-0-			-0-
-----												
P.O.&G. OPERATING, LLC HODGE, J. H.			631506			CNTY: REEVES						
			WELL #: 5	RRCID -> 043862	COMPL. DATE 11/25/1967	TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD			945936			CNTY: REEVES						
			WELL #: 1 L	RRCID -> 041982	COMPL. DATE 08/26/1992	TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093						
12		0	2348	-0-	2348 B	6535	2348 3	Y	-0-			33
01		0	2044	-0-	2044 B	8579	2042 3	Y	2			35
02		10657 N	2078	-0-	-8579 B	-0-	2076 3	Y	2			37
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2391 3	Y	1			38
04		2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194 3	Y	-0-			38
05		2294 N	1168	-0-	-1126 B	-0-	1168 3	Y	-0-			38
-----												
HODGE -B-			WELL #: 1 L	RRCID -> 045680	COMPL. DATE 12/30/1968	TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A						
12		0	29499	-0-	29499 B	22349	29499 3	N	-0-			-0-
01		0	29452	-0-	29452 B	51801	29452 3	N	-0-			-0-
02		23716	25882	-0-	2166 B	53967	25882 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					53967							
03		26939	27657	-0-	718 B	54685	27656 3	N	1	1 8		-0-
04		26070	25190	-0-	-880 B	53805	25190 3	N	-0-			-0-
05		26939	11127	-0-	-15812 B	37993	11127 3	N	-0-			-0-
-----												
TREES ESTATE -20-			WELL #: 1 L	RRCID -> 049990	COMPL. DATE 12/01/1970	TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A						
12		0	5476	-0-	5476 B	24603	5467 3	Y	8	7 1		11
01		0	6190	-0-	6190 B	30793	6180 3	Y	9	9 1		11
02		23716 N	4419	-0-	-19297 B	11496	4416 3	Y	3	8 1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					11496							
03		16335 R	4839	-0-	-11496 B	-0-	4837 3	Y	2			8
*04		5845 R	5845	-0-	-0- B	-0-	5843 3	Y	2	4 1		6
*05		5272 R	5272	-0-	-0- B	-0-	5271 3	Y	1			7

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WMM OPERATING, LLC			945289									
WAHA/FROST			WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 - 2380	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WAHA/FROST			WELL #: 10C		RRCID -> 220432		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2079 - 2386	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
FIDELITY TRUST "21"												
94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES												
003125												
WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	10618	-0-	10618	28573	10618	3	N	-0-			117
01	21390	6589	-0-	-14801	13772	6589	3	N	-0-			117
02	16772	8579	-0-	-8193	5579	8579	3	N	-0-			117
03	18569	9071	-0-	-9498	-0-	9071	3	N	-0-			117
04	17970	8596	-0-	-9374	-0-	8596	3	N	-0-			117
05	10989 R	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3	N	-0-			117

WAHA (MISSISSIPPIAN)												
CHISOS OPERATING, INC.												
ESTATE OF JACK FROST												
94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
149441												
WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	9832	-0-	9832	27014	9796	2	36 9 N	33	186 1	33	
01	0	7711	-0-	7711	34725	7658	2	53 9 N	48		81	
02	40555 X	5830	-0-	-34725	-0-	5807	2	23 9 N	21		102	
03	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9252	2	25 9 N	23		125	
04	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8801	2	19 9 N	17		142	
05	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2	N	-0-		142	

XTO ENERGY INC.												
HODGE, HOWARD J.												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3	

HODGE -B-												
945936												
WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	9808	-0-	9808	46914	9800	3	8 9 Y	7	83 1	59	
01	0	11033	-0-	11033	57947	11033	3	Y	-0-		59	
02	67624 X	9677	-0-	-57947	-0-	9671	3	6 9 Y	5		64	
03	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3	Y	-0-		64	
04	10680 X	10601	-0-	-79	-0-	10599	3	2 9 Y	2		66	
05	11036 X	8787	-0-	-2249	-0-	8787	3	Y	-0-		66	

MOORE, WAYNE												
945936												
WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

TREES ESTATE -20-												
945936												
WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	2463	-0-	2463	7745	2453	3	10 9 Y	9	4 1	10	
01	0	1107	-0-	1107	8852	1098	3	9 9 Y	8	8 1	10	
02	2800 N	2852	-0-	52	8904	2848	3	4 9 Y	4	8 1	6	
03	3100 N	2818	-0-	-282	8622	2816	3	2 9 Y	2		8	
*04	3000 N	696	-0-	-2304	6318	694	3	2 9 Y	2	4 1	6	
*05	6807 X	489	-0-	-6318	-0-	485	3	4 9 Y	4		10	

WAHA (MONTROYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
F SCOTT 14		WELL #: 1HL		RRCID ->	188761	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13898 - 17621	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	6204	-0-	6204	-0-	6204	2				-0-
03	DELQ PR	6750	-0-	6750	-0-	6750	2				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6750					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6750					-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A	
12	0	3307	-0-	3307	-0-	20745	3	14	9	Y	71
01	0	4709	-0-	4709	-0-	25454	3	1	9	Y	72
02	31888 X	6434	-0-	-25454	-0-	6427	3	7	9	Y	78
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3				78
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5835	3	2	9	Y	80
05	7068 X	4893	-0-	-2175	-0-	4890	3	3	9	Y	83

HODGE, J. HOWARD		WELL #: 7H		RRCID ->		190090		COMPL. DATE		11/03/2003		TOTAL DEPTH		14988		PERF.11123 - 14988	
12	0	31140	-0-	31140	-0-	71441	3	66	9	N	60	189	1			152	
01	0	29264	-0-	29264	-0-	100705	3	67	9	N	61					213	
02	125104 X	24399	-0-	-100705	-0-	24353	3	46	9	N	42					255	
03	29605 X	26773	-0-	-2832	-0-	26737	3	36	9	N	33	183	1			105	
04	28650 X	24721	-0-	-3929	-0-	24675	3	46	9	N	42					147	
05	29605 X	11555	-0-	-18050	-0-	11541	3	14	9	N	13					160	

LIGON, S E 20		WELL #: 1HL		RRCID ->		192408		COMPL. DATE		06/06/2002		TOTAL DEPTH		13880		PERF.13765 - 16740	
12	0	1493	-0-	1493	-0-	4433	3				Y	-0-				68	
01	0	1520	-0-	1520	-0-	5953	3				Y	-0-				68	
02	2800 N	1252	-0-	-1548	-0-	4405	3				Y	-0-				68	
03	3100 N	1661	-0-	-1439	-0-	2966	3				Y	-0-				68	
04	3000 N	1136	-0-	-1864	-0-	1102	3				Y	-0-				68	
05	2286 N	1184	-0-	-1102	-0-	1184	3				Y	-0-				68	

WAHA (MONTROYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.		090732									
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 - 15602	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506  
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8671 X	3032	-0-	-5639	-0-	3032	3	N	-0-			30
01	0	1692	-0-	1692	1692	1692	3	N	-0-			30
02	5999 X	4307	-0-	-1692	-0-	4307	3	N	-0-			30
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3	N	-0-			30
04	3180 X	405	-0-	-2775	-0-	405	3	N	-0-			30
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			30

XTO ENERGY INC. 945936  
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

12	0	9660	-0-	9660	40285	9660	3	Y	-0-			37
01	0	9428	-0-	9428	49713	9428	3	Y	2			39
02	58283 X	8570	-0-	-49713	-0-	8570	3	Y	-0-			39
03	9765 X	9093	-0-	-672	-0-	9093	3	Y	-0-			39
04	9450 X	8420	-0-	-1030	-0-	8420	3	Y	-0-			39
05	9672 X	4239	-0-	-5433	-0-	4239	3	Y	-0-			39

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

12	0	7268	-0-	7268	21763	7259	3	9	9	N	8	192
01	0	7300	-0-	7300	29063	7294	3	6	9	N	5	31
02	35362 X	6299	-0-	-29063	-0-	6291	3	8	9	N	7	38
03	7378 X	7309	-0-	-69	-0-	7307	3	2	9	N	2	40
04	7140 X	7053	-0-	-87	-0-	7050	3	3	9	N	3	43
05	7285 X	7149	-0-	-136	-0-	7146	3	3	9	N	3	46

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

12	0	3367	-0-	3367	21290	3367	3	Y	-0-	34	1	15
01	0	3734	-0-	3734	25024	3723	3	11	9	Y	10	13
02	28044 X	3020	-0-	-25024	-0-	3005	3	15	9	Y	14	17
03	4619 X	3289	-0-	-1330	-0-	3285	3	4	9	Y	4	21
*04	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	3903	3	11	9	Y	10	21
*05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4674	3	40	9	Y	36	57

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

12	0	16729	-0-	16729	25411	16706	3	23	9	N	21	251
01	0	1499	-0-	1499	26910	1489	3	10	9	N	9	260
02	48598 X	21688	-0-	-26910	-0-	21614	3	74	9	N	67	147
03	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21658	3	52	9	N	47	194
04	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	18422	3	39	9	N	35	229
05	16771 X	12462	-0-	-4309	-0-	12404	3	58	9	N	53	282

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

12	0	1987	-0-	1987	12293	1987	3	Y	-0-	25	1	12
01	0	3910	-0-	3910	16203	3902	3	8	9	Y	7	10
02	19390 X	3187	-0-	-16203	-0-	3172	3	15	9	Y	14	16
03	2294 X	1941	-0-	-353	-0-	1931	3	10	9	Y	9	25
*04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2658	3	12	9	Y	11	24
*05	2480 X	1263	-0-	-1217	-0-	1241	3	22	9	Y	20	44

WAHA (MONTTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	13706	-0-	13706	42171	13656 3	50 9	N	45			160
01		0	13270	-0-	13270	55441	13246 3	24 9	N	22			182
02		65364 X	9923	-0-	-55441	-0-	9801 3	5 4	N	106			288
							117 9						
03		14818 X	13789	-0-	-1029	-0-	13781 3	8 9	N	7	185 0		110
04		14340 X	8304	-0-	-6036	-0-	8304 3		N	-0-			110
05		13702 X	7182	-0-	-6520	-0-	7182 3		N	-0-			110

WAHA (MONTTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	6400	-0-	6400	19321	6377 3	23 9	N	21	138 1		21
01		0	4558	-0-	4558	23879	4558 3		N	-0-			21
02		30543	6356	-0-	-24187	-0-	6356 3		N	-0-			21
03		8298	7497	-0-	-801	-0-	7497 3		N	-0-			21
04		6180 #	6102	-0-	-78	-0-	6102 3		N	-0-			21
05		6696	5576	-0-	-1120	-0-	5576 3		N	-0-			21

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	7953	-0-	7953	20670	367 1	7586 2	N	-0-			-0-
01		27402 X	6732	-0-	-20670	-0-	371 1	6361 2	N	-0-			-0-
02		6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	336 1	5868 2	N	-0-			-0-
03		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	372 1	6378 2	N	-0-			-0-
04		6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	359 1	6185 2	N	-0-			-0-
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	372 1	2059 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	372 1	2015 2	N	-0-			-0-
02		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	336 1	1811 2	N	-0-			-0-
03		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	372 1	2017 2	N	-0-			-0-
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	360 1	1945 2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	5407	-0-	5407	11102	5407 2		N	-0-			23
01		0	6712	-0-	6712	17814	6712 2		N	-0-			23
02		22209 X	4395	-0-	-17814	-0-	4395 2		N	-0-			23
03		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4788 2	37 9	N	34			57
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420 2		N	-0-			57
05		3100 X	2266	-0-	-834	-0-	2266 2		N	-0-			57

-----															
WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-			-0-
02		2800 N	3499	-0-	699		723	3499	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	2773	-0-	-327		396	2773	2		N	-0-			-0-
04		1506 N	1110	-0-	-396		-0-	1110	2		N	-0-			-0-
05		2263 X	739	-0-	-1524		-0-	739	2		N	-0-			-0-
-----															
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
12		4123 X	3773	-0-	-350		-0-	3773	2		N	-0-			26
01		4123 X	3648	-0-	-475		-0-	3648	2		N	-0-			26
02		3724 X	3491	-0-	-233		-0-	3491	2		N	-0-			26
03		4123 X	3256	-0-	-867		-0-	3256	2		N	-0-			26
04		3840 X	2657	-0-	-1183		-0-	2657	2		N	-0-			26
05		3875 X	2705	-0-	-1170		-0-	2705	2		N	-0-			26
-----															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
12		0	3652	-0-	3652		10997	3652	2		N	-0-			-0-
01		0	3685	-0-	3685		14682	3685	2		N	-0-			-0-
02		17986 X	3304	-0-	-14682		-0-	3304	2		N	-0-			-0-
03		3751 X	3682	-0-	-69		-0-	3682	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3555	-0-	-45		-0-	3555	2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3607	-0-	-82		-0-	3607	2		N	-0-			-0-
-----															
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498															
12		10199 X	7103	-0-	-3096		-0-	7103	2		N	-0-			-0-
01		9207 X	8232	-0-	-975		-0-	8232	2		N	-0-			-0-
02		8316 X	7937	-0-	-379		-0-	7937	2		N	-0-			-0-
03		8959 X	7206	-0-	-1753		-0-	7206	2		N	-0-			-0-
04		7980 X	4073	-0-	-3907		-0-	4073	2		N	-0-			-0-
05		10894 X	10894	-0-	-0-		-0-	10894	2		N	-0-			-0-
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014															
12		2476 N	2476	-0-	-0-		-0-	2476	2		Y	-0-			44
01		1815 N	1815	-0-	-0-		-0-	1815	2		Y	-0-			44
02		1512 N	61	-0-	-1451		-0-	61	2		Y	-0-			44
03		2170 N	105	-0-	-2065		-0-	105	2		Y	-0-			44
04		1907 N	1907	-0-	-0-		-0-	1907	2		Y	-0-			44
05		1548 N	1548	-0-	-0-		-0-	1548	2		Y	-0-			44
-----															
XTO ENERGY INC. 945936															
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986															
12		0	2359	-0-	2359		14508	2359	3		Y	-0-			17
01		0	2878	-0-	2878		17386	2878	3		Y	-0-			17
02		20178 X	2792	-0-	-17386		-0-	2792	3		Y	-0-			17
03		3596 X	2782	-0-	-814		-0-	2782	3		Y	-0-			17
04		2880 X	2454	-0-	-426		-0-	2454	3		Y	-0-			17
05		3636 X	3636	-0-	-0-		-0-	3636	3		Y	-0-			17

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	5237	-0-	5237	24436	5237	3		Y	-0-			93
01	0	5166	-0-	5166	29602	5166	3		Y	-0-			93
02	34183 X	4581	-0-	-29602	-0-	4581	3		Y	-0-			93
03	5239 X	4983	-0-	-256	-0-	4983	3		Y	-0-			93
04	5070 X	4510	-0-	-560	-0-	4510	3		Y	-0-			93
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3		Y	-0-			93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	10342	-0-	10342	23984	372	1	9970	2	N	-0-		-0-
01	37419 X	13435	-0-	-23984	-0-	372	1	12985	2	N	71		71
02	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	336	1	11154	2	N	-0-		-0-
03	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	372	1	13457	2	N	-0-		-0-
04	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	360	1	13486	2	N	-0-		-0-
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT			-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-			-0-
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10478 X	7658	-0-	-2820	-0-	7658	2		N	-0-			110
01	10478 X	9894	-0-	-584	-0-	9894	2		N	-0-			110
02	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2		N	-0-			110
03	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2		N	-0-			110
04	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2		N	-0-			110
05	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-				N	NO RPT			110

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	30566 X	11143	-0-	-19423	-0-	11143	2		N	-0-			-0-
01	30566 X	21140	-0-	-9426	-0-	21140	2		N	-0-			-0-
02	27608 X	6692	-0-	-20916	-0-	6692	2		N	-0-			-0-
03	30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-				N	-0-			-0-
04	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-			-0-
05	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. S. A. INC. 148113  
 FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4908	-0-	4908	14640	4908	2		N	-0-			-0-
01	0	4820	-0-	4820	19460	4820	2		N	-0-			-0-
02	24132 X	4672	-0-	-19460	-0-	4672	2		N	-0-			-0-
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2		N	-0-			-0-



-----														
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)			95108 250		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445											
SANDERS, JUNE T.			WELL #: 6H		RRCID -> 278344			COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WAR-WINK (DELAWARE)			95122 400		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
STATE OF TEXAS -DE-			WELL #: 1		RRCID -> 021044			COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAR-WINK (PENN LIME)			95122 725		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION			945220											
UNIVERSITY 30			WELL #: 1		RRCID -> 155070			COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WAR-WINK (WOLFCAMP)			95122 800		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
UNIVERSITY 32-21			WELL #: 1		RRCID -> 291599			COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 20500 PERF.12181 - 12213				
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			168
01	0	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-			168
02	301 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			168
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			168
04	120 #	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			168
05	124 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
-----														
WAR-WINK, S. (ELLEN.)			95129 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WARD				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.			173777											
UNIVERSITY 10-18			WELL #: 1 L		RRCID -> 055938			COMPL. DATE 05/17/1973		TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

12	0	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	100				Y	-0-			10
02	100 R	-0-	-0-	-100	-0-				Y	-0-			10
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484  
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
04	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
05	P&A COND NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

12	713 #	703	-0-	-10	-0-	703	2		N	-0-			-0-
01	713 #	614	-0-	-99	-0-	614	2		N	-0-			-0-
02	672 #	612	-0-	-60	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	744 #	586	-0-	-158	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
05	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

12	0	79	-0-	79	371	79	2		N	-0-			-0-
01	0	185	-0-	185	556	185	2		N	-0-			-0-
02	738 R	182	-0-	-556	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2 4	N	-0-			-0-
04	120 #	47	-0-	-73	-0-	38	2	9 4	N	-0-			-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)												95138 464	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
JFH ENERGY COMPANY												427402									
BEATY												WELL #:	1	RRCID ->	030409	COMPL. DATE	07/03/1963	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-							
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-							
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-							
05		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
Q NATURAL RESOURCES, LLC												684427									
CRUMP, W. E.												WELL #:	1 U	RRCID ->	021040	COMPL. DATE	04/24/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
-----																					
CRUMP, W. E.												WELL #:	2 U	RRCID ->	032120	COMPL. DATE	01/13/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	7451 - 7624
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-							
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-							
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-							
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
-----																					
REATTA ENERGY, INC.												696090									
SOUTHLAND ROYALTY 906												WELL #:	1 U	RRCID ->	021039	COMPL. DATE	08/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12		252 N	84	-0-	-168	-0-	84	3		N	-0-			-0-							
01		0	68	-0-	68	68	68	3		N	-0-			-0-							
02		168 N	18	-0-	-150	-0-	18	3		N	-0-			-0-							
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-							
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-							
*05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-							
-----																					
TWO P PARTNERS, LLC												875088									
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION												WELL #:	1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A
12		0	869	-0-	869	2599	869	2		N	-0-			-0-							
01		0	864	-0-	864	3463	864	2		N	-0-			-0-							
02		2800 N	780	-0-	-2020	1443	780	2		N	-0-			-0-							
03		2309 N	866	-0-	-1443	-0-	866	2		N	-0-			-0-							
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-							
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-							
-----																					
WARD, S. (PENN. 8430)												95138 580	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY												217005									
SMITH, F. G.												WELL #:	2 L	RRCID ->	077918	COMPL. DATE	10/16/1966	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8429 - 8481
12		0	1235	-0-	1235	5662	1235	2		N	-0-			125							
01		0	2002	-0-	2002	7664	2002	2		N	-0-			125							
02		9286 X	1622	-0-	-7664	-0-	1622	2		N	-0-			125							
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			125							
04		3000 N	3457	-0-	457	457	3457	2		N	-0-			125							
05		3100 N	3445	-0-	345	802	3445	2		N	-0-			125							

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC				875088											
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	334	-0-	334	1025	334	2			Y	-0-				-0-
01	0	346	-0-	346	1371	346	2			Y	-0-				-0-
02	1730 N	359	-0-	-1371	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-				-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-				-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-				-0-

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.//		95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC				875088											
JOHNSON -A-		WELL #:		17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2362 - 3118			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON -A-		//CONT.//		WELL #:	20	RRCID ->	291000	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2334 - 2520		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022															

JOHNSON -A-		//CONT.//		WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2375 - 3122		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2475 - 2714		
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	21	2	243	9	Y	221	223	1		45
01	0	267	-0-	267	267	23	2	244	9	Y	222	207	1		60
02	611 X	344	-0-	-267	-0-	4	2	340	9	Y	309	317	1		52
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	3	2	409	9	Y	372	378	1		46
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	6	2	405	9	Y	368	345	1		69
05	372 X	300	-0-	-72	-0-	2	2	298	9	Y	271	288	1		52

HUTCHINGS STOCK ASSN.		//CONT.//		WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2975 - 3113		
12	0	50	-0-	50	102	4	2	46	9	Y	42	33	1		14
01	0	358	-0-	358	460	52	2	306	9	Y	278	235	1		57
02	1056 X	596	-0-	-460	-0-	191	2	405	9	Y	368	412	1		13
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	361	2	158	9	Y	144	152	1		5
04	360 X	292	-0-	-68	-0-	242	2	50	9	Y	45	42	1		8
05	651 X	298	-0-	-353	-0-	250	2	48	9	Y	44	46	1		6

OBRIEN, G. W., ETAL		//CONT.//		WELL #:	183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2596 - 2796		
12	0	229	-0-	229	673	49	2	180	9	Y	164	160	1		26
01	0	239	-0-	239	912	52	2	187	9	Y	170	165	1		31
02	1110 X	198	-0-	-912	-0-	47	2	151	9	Y	137	145	1		23
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	63	2	175	9	Y	159	157	1		25
04	240 X	233	-0-	-7	-0-	65	2	168	9	Y	153	152	1		26
05	248 X	209	-0-	-39	-0-	70	2	139	9	Y	126	129	1		23

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088									
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID ->	291549	COMPL. DATE	03/11/2021	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2574 - 2758
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	125	-0-	125	308	78 2	47 9	Y	43	45 1	6
01	0	128	-0-	128	436	84 2	44 9	Y	40	38 1	8
02	535 X	99	-0-	-436	-0-	65 2	34 9	Y	31	34 1	5
03	124 X	64	-0-	-60	-0-	46 2	18 9	Y	16	16 1	5
04	120 X	82	-0-	-38	-0-	25 2	57 9	Y	52	50 1	7
05	124 X	86	-0-	-38	-0-	22 2	64 9	Y	58	59 1	6
-----											
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID ->	291551	COMPL. DATE	07/24/2011	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2683 - 2744
12	0	70	-0-	70	217	24 2	46 9	Y	42	45 1	5
01	0	75	-0-	75	292	22 2	53 9	Y	48	45 1	8
02	349 X	57	-0-	-292	-0-	23 2	34 9	Y	31	34 1	5
03	93 X	68	-0-	-25	-0-	27 2	41 9	Y	37	36 1	6
04	90 X	87	-0-	-3	-0-	25 2	62 9	Y	56	56 1	6
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	23 2	85 9	Y	77	78 1	5
-----											
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID ->	291580	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2512 - 2600
12	0	96	-0-	96	284	96 2		Y	-0-		3
01	0	109	-0-	109	393	109 2		Y	-0-		3
02	494 X	101	-0-	-393	-0-	101 2		Y	-0-		3
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	117 2	31 9	Y	28	27 1	4
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	107 2	31 9	Y	28	26 1	6
05	133 X	133	-0-	-0-	-0-	102 2	31 9	Y	28	29 1	5
-----											
WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID ->	281154	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5715 - 8862
12	3100	3416	-0-	316	316	3405 2	11 9	N	10	12 1	4
01	3100	2873	-0-	-227	89	2865 2	8 9	N	7	5 1	6
02	2800	2450	-0-	-350	-0-	2446 2	4 9	N	4	5 1	5
03	3100	2877	-0-	-223	-0-	2867 2	10 9	N	9	10 1	4
04	3000	2806	-0-	-194	-0-	2794 2	12 9	N	11	10 1	5
05	3100	2730	-0-	-370	-0-	2722 2	8 9	N	7	5 1	7
-----											
WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
MCCABE		WELL #: 30		RRCID ->	196108	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10716 - 10794
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
-----											
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID ->	180877	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11208 - 11218
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970	600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287									
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824	- 11177
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682	- 11016
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11156	- 11465
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEINER (YATES, UPPER)		95970		800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER					
FUELED RESOURCES INC		288421											
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WENTZ (SAN ANDRES)		96373		575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		621750											
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554	- 1579
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		Y	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
ROONEY, ONEZ		WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1583 - 1626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	385	-0-	-49	-0-		323 2	62 9	N	56	181 1		79
01	589 N	105	-0-	-484	-0-		77 2	28 9	N	25			104
02	476 N	67	-0-	-409	-0-		36 2	31 9	N	28			132
03	372 N	237	-0-	-135	-0-		152 2	85 9	N	77	182 1		27
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-		266 2	69 9	N	63			90
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-		222 2	65 9	N	59			149

WENTZ (WICHITA-ALBANY)				96373 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	046096	COMPL. DATE	03/28/1990	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	3860 - 4145	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.				WELL #:	1	RRCID ->	046451	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4553	PERF.	3970 - 4440
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201 2		Y	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270 2		Y	-0-			-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171 2		Y	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1300 2		Y	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287 2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-		1110 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-				WELL #:	1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY				WELL #:	1	RRCID ->	098740	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	4392	PERF.	2876 - 4316
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F.				WELL #:	2	RRCID ->	132404	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	4573	PERF.	3996 - 4484
12	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		4560 2		N	-0-			-0-
01	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		5682 2		N	-0-			-0-
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		5139 2		N	-0-			-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-		5650 2		N	-0-			-0-
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-		5655 2		N	-0-			-0-
*05	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-		5266 2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640		PERF. 3952 - 4565						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	186	-0-	-1271	-0-	175	2	11	9	N	10					145
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					145
02	1204 N	20	-0-	-1184	-0-	20	2			N	-0-					145
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					145
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	312	2	63	9	N	57					202
*05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1722	2	50	9	N	45	172	1			75

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3854 - 4126						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 3938 - 4337						
12	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4143	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4595	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4174	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4740	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4558	2	6	9	Y	5	5	1			1
*05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4931	2	7	9	Y	6	6	1			1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3347 - 3381						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3931 - 4170						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4007 - 4259						
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4157 - 4161						
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
*05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-



-----												
WENTZ (WICHITA-ALBANY)			//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC.			//CONT.//		621750							
MILLAR, L.H. ETAL			WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH (TENUS)					96545 578	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP					508409							
WEST			WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST			WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		Y	-0-		27
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-		27
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		Y	-0-		27
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-		27
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-		27
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT		27
-----												
WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)					96813 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC					020528							
WAHOO 56-3-3			WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GOBLIN 56-2-35			WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE & BAKER					96875 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC					884395							
WILSON 46			WELL #:		2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
NOKOTA ENERGY CORPORATION		100471													
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068		PERF. 2045 - 2050					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708													
MASTERTSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723		PERF. 4182 - 4282					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
-----															
WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980 - 6012					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC		884395													
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2088 - 2118					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-		
01	272 N	-0-	-0-	-272	-0-				N	-0-			-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-		
-----															
WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1844 - 1867					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	246			N	-0-			-0-		
01	246 N	-0-	-0-	-246	-0-				N	-0-			-0-		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-		
-----															
WILLIE B. (QUEEN)		97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC		884395													
WILSON RANCH -21-		WELL #: 1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1246			N	-0-			-0-		
01	1246 N	-0-	-0-	-1246	-0-				N	-0-			-0-		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-		
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-			-0-		

WINK, S. (ATOKA)		98028 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
HALCON OPERATING CO., INC.		344412															
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5 U		RRCID -> 190689		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13272 - 13336							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER									
SUNDOWN ENERGY LP		829482															
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15610 - 15690							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER)		98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344															
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A							
12	3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3036	3	36	9	N	33					100	
01	0	2965	-0-	2965	2965	2923	3	42	9	N	38					138	
02	5772 X	2807	-0-	-2965	-0-	2783	3	24	9	N	22					160	
03	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	3033	3	35	9	N	32					192	
04	2970 X	2868	-0-	-102	-0-	2850	3	18	9	N	16					208	
05	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	2902	3	30	9	N	27	177	1			58	
BRAZOS AMINE TREATER, LLC		089994															
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 18950		PERF.18244 - 18950							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780															
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1		RRCID -> 054294		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HALCON OPERATING CO., INC.		344412															
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 2		RRCID -> 049253		COMPL. DATE 04/17/1970		TOTAL DEPTH 19392		PERF. N/A							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40	

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	1289	-0-	1289	1289	1289	2	Y	-0-			145
01		0	1236	-0-	1236	2525	1236	2	Y	-0-			145
02		3657 X	1132	-0-	-2525	-0-	1132	2	Y	-0-			145
03		1302 X	1291	-0-	-11	-0-	1291	2	Y	-0-			145
04		1260 X	1150	-0-	-110	-0-	1150	2	Y	-0-			145
05		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	Y	-0-			145

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300  
 ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 BPX OPERATING COMPANY 085408  
 HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

12	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-			306
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	1	176	0	131
02	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	558	2	414	9	376	324
03	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	451	2	431	9	392	338
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	108	2	117	9	106	260
05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	263	2	241	9	219	297

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305							
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 5647 - 7755
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7452 - 7825
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 7007 - 10424
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.11764 - 11950
12	0	59	-0-	59	B	225	59	2	N	-0-	51
01	0	114	-0-	114	B	339	114	2	N	-0-	51
02	425 N	86	-0-	-339	B	-0-	86	2	N	-0-	51
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	51
04	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2	N	-0-	51
*05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	42

FORGE ENERGY OPERATING, LLC				276873											
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675 - 23482				
12	10100 X	10100	-0-	-0-	B	-0-	1138	1	7043	2	Y	1528	1579	0	127
							238	4	1681	9					
01	11206 X	11206	-0-	-0-	B	-0-	1201	1	8419	2	Y	1442	1428	0	141
							1586	9							
02	11477 X	11477	-0-	-0-	B	-0-	1126	1	8987	2	Y	1240	1311	0	70
							1364	9							
03	13111 X	13111	-0-	-0-	B	-0-	1338	1	9830	2	Y	1628	1476	0	222
							152	4	1791	9					
04	14677 X	14677	-0-	-0-	B	-0-	1216	1	10020	2	Y	1537	1495	0	264
							1750	4	1691	9					
05	15954 X	15954	-0-	-0-	B	-0-	1567	1	12571	2	Y	1600	1763	0	101
							56	4	1760	9					

-----													
WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES													
FORGE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 276873													
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		19623 X	11471	-0-	-8152 B	-0-	1336 1	8208 2	Y	1495	1587 0		130
							282 4	1645 9					
01		19027 X	12693	-0-	-6334 B	-0-	1371 1	9599 2	Y	1566	1552 0		144
							1723 9						
02		14247 X	14247	-0-	-0- B	-0-	1373 1	10960 2	Y	1740	1746 0		138
							1914 9						
03		14911 X	14173	-0-	-738 B	-0-	1429 1	10568 2	Y	1835	1712 0		261
							157 4	2019 9					
04		15623 X	15623	-0-	-0- B	-0-	1278 1	10603 2	Y	1696	1701 0		256
							1876 4	1866 9					
05		14911 X	13744	-0-	-1167 B	-0-	1343 1	10835 2	Y	1369	1514 0		111
							60 4	1506 9					
-----													
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490													
12		22971 X	11978	-0-	-10993 B	-0-	1393 1	8624 2	Y	1522	1553 0		109
							287 4	1674 9					
01		18534 X	16018	-0-	-2516 B	-0-	1826 1	12777 2	Y	1286	1292 0		103
							1415 9						
02		15956 X	15956	-0-	-0- B	-0-	1617 1	12885 2	Y	1322	1324 0		101
							1454 9						
03		15996 X	15996	-0-	-0- B	-0-	1722 1	12641 2	Y	1318	1224 0		195
							183 4	1450 9					
04		18776 X	18776	-0-	-0- B	-0-	1612 1	13332 2	Y	1255	1275 0		175
							2451 4	1381 9					
05		18999 X	18999	-0-	-0- B	-0-	1972 1	15671 2	Y	1167	1267 0		75
							72 4	1284 9					
-----													
NOBLE ENERGY INC 611665													
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426													
*12		20553 X	16733	-0-	-3820 B	-304823	828 1	508 2	Y	1690	1686 0	4 8	-0-
							13495 3	43 4					
*01		20553 X	16594	-0-	-3959 B	-304823	614 1	514 2	Y	1821	1819 0	2 8	-0-
							13355 3	108 4					
*02		18564 X	15767	-0-	-2797 B	-304823	601 1	508 2	Y	1858	1856 0	2 8	-0-
							12387 3	227 4					
*03		19871 X	17778	-0-	-2093 B	-304823	687 1	552 2	Y	1928	1925 0	3 8	-0-
							14149 3	269 4					
*04		17100 X	14299	-0-	-2801 B	-304823	547 1	417 2	Y	1842	1841 0	1 8	-0-
							11196 3	113 4					
05		17391 X	14272	-0-	-3119 B	-304823	447 1	433 2	Y	1594	1594 0		-0-
							11431 3	208 4					
-----													
SVEN PERMIAN, LLC 831420													
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591													
12		0	6689	-0-	6689 B	6689	6638 2	51 9	N	46			46
01		0	5	-0-	5 B	6694	5 2		N	-0-			46
02		40992 X	-0-	-0-	-40992 B	-0-			N	-0-			46
03		27590 X	-0-	-0-	-27590 B	-0-			N	-0-			46
04		6480 X	-0-	-0-	-6480 B	-0-			N	-0-			46
05		6696 X	-0-	-0-	-6696 B	-0-			N	-0-			46

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
VAQUERO OPERATING				882776									
MOISE CERF (STATE)				WELL #:	1	RRCID ->	280470	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	4759 - 11389
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	114	-0-	114 B	165	114	3		N	-0-			-0-
01	0	163	-0-	163 B	328	163	3		N	-0-			-0-
02	710 N	382	-0-	-328 B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	0 W	210	-0-	210 B	210	210	3		N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	210				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	210				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: REEVES				
LA ESCALERA				WELL #:	3301D	RRCID ->	278758	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9311 - 9887
12	0	850	-0-	850 B	3138	816	2	34	9	Y	31		219
01	0	36	-0-	36 B	3174	36	2			Y	-0-		219
02	3175 X	1	-0-	-3174 B	-0-	1	2			Y	-0-		219
03	837 N	483	-0-	-354 B	-0-	483	2			Y	-0-		219
04	3196 X	3196	-0-	-0- B	-0-	3163	2	33	9	Y	30		249
05	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			Y	-0-		249

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
ANTHONY, H. F.				WELL #:	4	RRCID ->	058479	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	5753 - 5890
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

EVANS, N. T.				WELL #:	4	RRCID ->	059773	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5711 - 5895
12	558 #	378	-0-	-180	-0-	378	2			Y	-0-		7
01	558 #	446	-0-	-112	-0-	446	2			Y	-0-		7
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-		7
03	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-		7
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-		7
05	527 #	138	-0-	-389	-0-	138	2			Y	-0-		7

ANTHONY, H. F.				WELL #:	5	RRCID ->	067192	COMPL. DATE	04/21/1976	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

ANTHONY, H. F.				WELL #:	8	RRCID ->	086043	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5789 - 6170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2023													

EVANS, N. T.				WELL #:	9	RRCID ->	161113	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6159 - 6296
12	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-		2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 #	134	-0-	-362	-0-	134	2					N	-0-					-0-
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2					N	-0-					-0-
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2					N	-0-					-0-
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2					N	-0-					-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2					N	-0-					-0-
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2					N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

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

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1994 R	1994	-0-	-0-	-0-	1851	2	143	9	Y		130	178	1				51
01	2236 R	2236	-0-	-0-	-0-	2067	2	169	9	Y		154	90	1				115
02	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	1989	2	140	9	Y		127	168	1				74
03	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	1944	2	191	9	Y		174	167	1				81
04	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1808	2	184	9	Y		167	175	1				73
05	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	Y		171	170	1				74

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	52	71	1			61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	61	36	1			86
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	51	67	1			70
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	69	67	1			72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	67	70	1			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	68	68	1			69

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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

PITTS ENERGY CO. 666430  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1718	2	28	9	N		25						78
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2010	2	30	9	N		27						105
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N		15						120
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34	9	N		31						151
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	N		25						176
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N		25	174	1				27



WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178 2	7 9	Y	6	18 1	91
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	136 2	19 9	Y	17		108
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	195 2	21 9	Y	19	16 1	111
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	259 2	24 9	Y	22	34 1	99
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	171 2	19 9	Y	17	16 1	100
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	211 2	21 9	Y	19	18 1	101
-----											
BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A			
12	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 2		N	-0-		117
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		117
02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118 2		N	-0-		117
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		117
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		117
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		117
-----											
BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016											
-----											
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544			
DEEP SIX		WELL #: 2R									
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DEEP SIX SWD		WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		98818 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		666430									
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383			
12	0	-0-	-0-	-0-	9			Y	3		121
01	0	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		121
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	2		123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	48 1	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		83

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98818 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430								
LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	217477	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6148 - 6488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8		95
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	113 1	2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		3

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN)				98819 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WORSHAM		WELL #:		1019 U	RRCID ->	057945	COMPL. DATE	11/22/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
WORSHAM		WELL #:		1019 L	RRCID ->	057946	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A
M	O	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER "45"				WELL #:	1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	16588 - 16708
12		0	1200	-0-	1200	3446	1200	2	N	-0-		-0-	
01		0	1180	-0-	1180	4626	1180	2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	1111	-0-	-1689	2937	1111	2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	1163	-0-	-1937	1000	1163	2	N	-0-		-0-	
04		2092 N	1092	-0-	-1000	-0-	1092	2	N	-0-		-0-	
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780		RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF.	N/A
WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1048 L									
12		0	933	-0-	933	3072	4	1	929	2	N	-0-	-0-
01		0	1020	-0-	1020	4092	4	1	1016	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	898	-0-	-1902	2190	4	1	894	2	N	-0-	-0-
03		3100 N	1049	-0-	-2051	139	2	1	1047	2	N	-0-	-0-
04		1226 N	1087	-0-	-139	-0-	2	1	1085	2	N	-0-	-0-
05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-	-0-

WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.	16763 - 16790
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
01		0	254	-0-	254	254	254	2	N	-0-		-0-	
02		510 N	256	-0-	-254	-0-	256	2	N	-0-		-0-	
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
05		279 N	163	-0-	-116	-0-	163	2	N	-0-		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283												
WORSHAM		WELL #: 1016		RRCID -> 073037	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WORSHAM		WELL #: 1017		RRCID -> 093879	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 17440		PERF.17247 - 17307								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852												
HORD, R. W., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042924	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 14867		PERF.13234 - 13472								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054873	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 17445		PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #: 3		RRCID -> 153184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17450		PERF.12901 - 12957								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FORBUSH-ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 190300	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 19866		PERF.13595 - 13620								
12	0	12	-0-	12	19	12	3			N	-0-					-0-
01	0	11	-0-	11	30	11	3			N	-0-					-0-
02	38 N	8	-0-	-30	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

-----

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5549 X	5201	-0-	-348	-0-	5122 3	79 9		N	72			161
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5763 3	124 9		N	113	186 1		88
02	5012 X	3230	-0-	-1782	-0-	3172 3	58 9		N	53			141
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5721 3	169 9		N	154	188 1		107
04	5370 X	4293	-0-	-1077	-0-	4201 3	92 9		N	84			191
05	5549 X	5046	-0-	-503	-0-	4954 3	92 9		N	84			275

-----

FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

12	0	290	-0-	290	894	290 2			Y	-0-			69
01	0	305	-0-	305	1199	305 2			Y	-0-			69
02	1522 N	323	-0-	-1199	-0-	323 2			Y	-0-			69
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			Y	-0-			69
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2			Y	-0-			69
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2			Y	-0-			69

-----

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

12	3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3291 2			N	-0-			-0-
01	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	3425 2			N	-0-			-0-
02	3164 X	3147	-0-	-17	-0-	3147 2			N	-0-			-0-
03	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408 2			N	-0-			-0-
04	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238 2			N	-0-			-0-
05	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	3355 2			N	-0-			-0-

-----

PRI OPERATING, LLC 676550  
 LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

-----

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

12	0	24	-0-	24	862	24 2			N	-0-			-0-
01	0	415	-0-	415	1277	415 2			N	-0-			-0-
02	1502 N	225	-0-	-1277	-0-	225 2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-			-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2			N	-0-			-0-

-----  
 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	372 N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-			-0-

-----  
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

12	0	516	-0-	516	3092	516	2			N	-0-			-0-
01	0	1588	-0-	1588	4680	1588	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1141	-0-	-1659	3021	1141	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1215	-0-	-1885	1136	1215	2			N	-0-			-0-
04	2301 N	1165	-0-	-1136	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

-----  
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

12	0	1454	-0-	1454	6770	1454	2			N	-0-			45
01	0	4246	-0-	4246	11016	4246	2			N	-0-			45
02	11016 X	-0-	-0-	-11016	-0-	-0-				N	-0-			45
03	2790 X	105	-0-	-2685	-0-	105	2			N	-0-			45
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-	-0-				N	-0-			45
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-				N	-0-			45

-----  
 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

12	0	2248	-0-	2248	4097	2248	2			N	-0-			-0-
01	0	2707	-0-	2707	6804	2707	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	2425	-0-	-375	6429	2425	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1546	-0-	-1554	4875	1546	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	975	-0-	-2025	2850	975	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1398	-0-	-1702	1148	1398	2			N	-0-			-0-

-----  
 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

-----  
 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A		
12	0	1423	-0-	1423	4570	1423 2			N	-0-			-0-
01	0	1531	-0-	1531	6101	1531 2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1498	-0-	-1302	4799	1498 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1130	-0-	-1970	2829	1130 2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1109	-0-	-1891	938	1 1	1108 2		N	-0-			-0-
05	2434 N	1496	-0-	-938	-0-	1496 2			N	-0-			-0-
-----													
MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500		
12	0	5094	-0-	5094	17725	5094 2			N	-0-			94
01	0	5940	-0-	5940	23665	5940 2			N	-0-			94
02	29796 X	6131	-0-	-23665	-0-	6131 2			N	-0-			94
03	6634 X	5282	-0-	-1352	-0-	5282 2			N	-0-			94
04	6000 X	3916	-0-	-2084	-0-	4 1	3912 2		N	-0-			94
05	6789 X	5421	-0-	-1368	-0-	5421 2			N	-0-			94
-----													
HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
-----													
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581		
12	0	383	-0-	383	437	383 2			N	-0-			122
01	0	2422	-0-	2422	2859	2422 2			N	-0-			122
02	2800 N	1673	-0-	-1127	1732	1673 2			N	-0-			122
03	2904 N	1172	-0-	-1732	-0-	1172 2			N	-0-			122
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	1 1	975 2		N	-0-			122
05	1147 N	515	-0-	-632	-0-	515 2			N	-0-			122

-----														
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
MCDONALD, RICHARD A.				546696										
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID -> 153778			COMPL. DATE 07/23/1995			TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----														
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID -> 039845			COMPL. DATE 04/06/1966			TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A			
12		11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2		N	-0-			15
01		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2		N	-0-			15
02		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2		N	-0-			15
03		7719 X	7237	-0-	-482	-0-	7237	2		N	-0-			15
04		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2		N	-0-			15
05		7719 X	4314	-0-	-3405	-0-	4314	2		N	-0-			15
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID -> 091988			COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173			
12		3100 N	3620	-0-	520	-0-	1625	3620	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4205	-0-	1105	-0-	2730	4205	2	N	-0-			-0-
02		6874 X	4144	-0-	-2730	-0-	4144	2		N	-0-			-0-
03		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2		N	-0-			-0-
04		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
05		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
-----														
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 040630			COMPL. DATE 11/26/1966			TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A			
12		0	673	-0-	673	-0-	2143	673	2	N	-0-			-0-
01		0	807	-0-	807	-0-	2950	807	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	789	-0-	-2011	-0-	939	789	2	N	-0-			-0-
03		1854 N	915	-0-	-939	-0-	915	2		N	-0-			-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-			-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 042561			COMPL. DATE 09/08/1967			TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID -> 045340			COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	T. A.	1665	-0-	1665	1665	1665	1665	2		Y	-0-			124
03	T. A.	3903	-0-	3903	5568	3903	3903	2		Y	-0-			124
04	T. A.	4288	-0-	4288	9856	5	1	4283	2	Y	-0-			124
05	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602										
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.	16400 - 16900		
12	0	12465	-0-	12465	43490	12465	2		N	-0-			-0-	
01	0	13539	-0-	13539	57029	13539	2		N	-0-			-0-	
02	68820 X	11791	-0-	-57029	-0-	11791	2		N	-0-			-0-	
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2		N	-0-			-0-	
04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	12	1	10397	2	N	-0-		-0-	
05	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2		N	-0-			-0-	
-----														
HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.	16225 - 16655		
12	0	11370	-0-	11370	37780	11370	2		N	-0-			-0-	
01	0	13702	-0-	13702	51482	13702	2		N	-0-			-0-	
02	60384 X	8902	-0-	-51482	-0-	8902	2		N	-0-			-0-	
03	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2		N	-0-			-0-	
04	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2		N	-0-			-0-	
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
PITTS ENERGY CO.		666430		WELL #:		3	RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154	PERF. N/A	
HORRY, L., ET AL														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN)		98837 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862												
ANTHONY, H. F.		WELL #:		6	RRCID ->	166537	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	17085	PERF.	14431 - 14620		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6	
-----														
MCDONALD, RICHARD A.		546696		WELL #:		1	RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14788 - 14837	
MERIWETHER														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WORSHAM-BAYER (PENN.)		98837 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
CAIRD OPERATING, LLC		123132												
CLEVELAND, R.		WELL #:		1	RRCID ->	141601	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	13035	PERF.	12654 - 12680		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104	



WORSHAM-BAYER (PENN.)		//CONT.//		98837 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	076231	COMPL. DATE	02/22/1967	TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6944 X	6399	-0-	-545	-0-	6399 3		Y	-0-		214
01	6944 X	3043	-0-	-3901	-0-	3043 3		Y	-0-		214
02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 3		Y	-0-		214
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 3		Y	-0-		214
04	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 3		Y	-0-		214
05	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 3		Y	-0-		214
-----											
LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038		
12	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2235 3		Y	-0-		50
01	3100 N	3116	-0-	16	-0-	3116 3		Y	-0-		50
02	2044 N	1025	-0-	-1019	-0-	1025 3		Y	-0-		50
03	3100 N	3396	-0-	296	-0-	3236 3	160 9	Y	145		195
04	4284 X	3988	-0-	-296	-0-	3759 3	229 9	Y	208	182 1	221
05	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3076 3	22 9	Y	20	181 1	60
-----											
CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024		
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
-----											
-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656							
TUCKER, N. M.		WELL #:		6	RRCID ->	051359	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064		
12	403 N	229	-0-	-174	-0-	229 3		N	-0-		23
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		23
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		23
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		23
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		23
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2023												
YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340				
12	0	6184	-0-	6184	11772	6184	2	N	-0-			613
01	0	5757	-0-	5757	17529	5757	2	N	-0-			613
02	24146 X	6617	-0-	-17529	-0-	6617	2	N	-0-			613
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2	N	-0-			613
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			613
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			613
YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING		882776										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	0	-0-	-0-	-0-	106			Y	-0-			107
01	106 N	-0-	-0-	-106	-0-			Y	-0-	92	7	15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
VAQUERO OPERATING		882776									
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-		104			Y	-0-	18
01	104 N	-0-	-0-	-104		-0-			Y	-0-	15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670									
CANON "63" A		WELL #:		4 L RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	8

CANON 62		WELL #:		2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	80

CANON "62"		WELL #:		3 RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)			99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670										
CANON -68-			WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CANON -68-			WELL #: 2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457				
NOELKE B			WELL #: 2201										
12	2704 N	1224	-0-	-1480	-0-	1220	2	4	9	N	4		254
01	0	1381	-0-	1381	-0-	1381	2			N	-0-		254
02	2633 N	1252	-0-	-1381	-0-	1252	2			N	-0-		254
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-		254
04	870 N	843	-0-	-27	-0-	762	2	81	9	N	74	168 1	160
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
-----													
SLAUGHTER 27			WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
VAQUERO OPERATING			882776		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432				
SLAUGHTER 26			WELL #: 2										
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

(GWN415)

07/15/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS